

2023

Års- og bærekrafttrapport Tensio konsern



INNHOILDSFORTEGNELSE

Nøkkeltall – Tensio konsern	3
Styrets årsberetning – Tensio konsern	5
Regnskapstall 2023 - Tensio konsern	20
<i>Resultatregnskap</i>	<i>21</i>
<i>Balanse</i>	<i>22</i>
<i>Oppstilling over endring i egenkapital</i>	<i>25</i>
<i>Kontantstrømoppstilling</i>	<i>26</i>
<i>Noter</i>	<i>27</i>
Bærekraftrapportering	54
<i>Konsernsjefens ord</i>	<i>55</i>
<i>Tensio sin bærekraftstrategi</i>	<i>56</i>
<i>Vår påvirkning på FNs bærekraftsmål</i>	<i>57</i>
<i>Vurdering av vesentlighet</i>	<i>64</i>
<i>Våre fokusområder</i>	<i>66</i>
<i>Klimarisiko</i>	<i>84</i>
<i>Klimagassutslipp</i>	<i>96</i>
<i>EU-taksonomien</i>	<i>118</i>
<i>Aktomhetsvurderinger</i>	<i>127</i>
<i>Tabelloversikt</i>	<i>131</i>
<i>Figuroversikt</i>	<i>132</i>
<i>Erklæring fra styret og konsernsjef</i>	<i>133</i>
Regnskapstall 2023 Tensio AS	135
<i>Resultatregnskap</i>	<i>136</i>
<i>Balanse</i>	<i>137</i>
<i>Oppstilling over endring i egenkapital</i>	<i>140</i>
<i>Kontantstrømoppstilling</i>	<i>141</i>
<i>Noter</i>	<i>143</i>
Revisors beretning	155



Nøkkeltall

Tensio konsern

Resultatregnskap		2023	2022	2021	2020
Driftsinntekter	TNOK	2 120 286	1 930 089	2 375 074	2 118 334
EBITDA	TNOK	912 978	664 595	967 981	846 354
Driftsresultat	TNOK	546 817	315 584	644 551	550 358
Resultat før skatt	TNOK	405 878	210 185	557 810	496 833
Årsresultat	TNOK	317 118	163 426	435 136	387 084
Driftsresultat	TNOK	546 817	315 584	644 551	550 358
Mer-/mindreinntektsvariabel	TNOK	- 209 518	- 279 307	148 677	120 325
Driftsresultat justert for mer-/mindreinntektsvariabel	TNOK	756 335	594 891	495 874	430 033
Balanse		2023	2022	2021	2020
Totalkapital	TNOK	12 164 182	11 448 980	11 318 526	10 549 780
Egenkapital	TNOK	5 284 688	5 218 529	5 339 122	5 657 438
Nettkapital	TNOK	8 089 836	7 478 635	7 057 328	6 727 272
Gjennomsnittlig nettkapital	TNOK	7 784 235	7 267 982	6 892 300	6 342 569
Rentebærende gjeld	TNOK	4 641 720	3 912 347	3 894 258	2 985 765
Kontanter, bankinnskudd	TNOK	1 222	1 162	321 402	170 403
Netto rentebærende gjeld	TNOK	4 640 499	3 911 185	3 572 856	2 815 362
Kontantstrøm		2023	2022	2021	2020
Netto kontantstrømmer fra driften	TNOK	721 838	526 493	880 414	658 350
Tilbakebetaling kapital eiere/utbytte	TNOK	250 000	250 000	750 000	1 036 000
Investerings i anleggsmidler	TNOK	986 036	786 521	879 201	788 765

Nøkkeltall		2023	2022	2021	2020
EBITDA margin	%	43	34	41	40
Totalkapitalrentabilitet (etter skatt)	%	2,7	1,4	4,0	3,8
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	%	3,3	1,8	4,9	4,7
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	%	6,0	3,1	7,9	6,4
Egenkapitalrentabilitet (før skatt)	%	7,7	4,0	10,1	8,3
Driftsresultat/nettkapital	%	6,8	4,2	9,1	8,2
Egenkapitalandel	%	43	46	47	54
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		5,1	5,9	3,7	3,3

Definisjoner

EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger
Rentebærende gjeld	Gjeld som får renteavkastning bokført som en finanskostnad med unntak av netto pensjonsforpliktelse, jf. Note 7
Netto rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld - kontanter/bankinnskudd
Totalkapitalrentabilitet (etter skatt)	Resultat etter skatt (årsresultat) / gjennomsnittlig totalkapital siste 12 måneder
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	Resultat etter skatt (årsresultat) / gjennomsnittlig egenkapital siste 12 måneder
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	Måltall for belåningsgrad i forhold til EBITDA
Mer-/mindreinntektsvariabel	Differanse mellom resultatført inntekt og tillat inntekt for regnskapsåret
Nettkapital	Bokført verdi av anleggsmidler knyttet til konsesjonsplikten, jf. Note 2
Gjennomsnittlig nettkapital	(IB nettkapital for året + UB nettkapital for året)/2



Styrets årsberetning

Virksomheten gjennom 2023

Tensio ble etablert som et nettkonsern 14.juni 2019. Nettselskapene i NTE Nett AS og TrønderEnergi Nett AS ble fra samme dato overført fra eierselskapene NTE AS og TrønderEnergi AS til Tensio AS. Tensio AS eier 100% av aksjene i Tensio TN AS (tidligere NTE Nett AS) og 100% av aksjene i Tensio TS AS (tidligere TrønderEnergi Nett AS). Tensio AS eies 40% av NTE AS, 40% av TrønderEnergi AS og 20% av Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikring (KLP).

Tensio AS har sitt hovedkontor i Stjørdal. Tensio TS AS og Tensio TN AS har sine administrasjonssentre i Trondheim (TS) og Steinkjer (TN). Tensio er en desentral driftsorganisasjon med lokasjoner på 15 ulike steder i Trøndelag.

Tensio etablerte i samarbeid med Linea i 2022 selskapet One Grid Operation AS. Selskapet skal forestå driften og utviklingen av selskapenes driftssentralfunksjon når anskaffelsen av plattform for styring av smarte nett er gjennomført og implementert i 2026. One Grid Operation AS eies 79% av Tensio og 21% av Linea AS. I 2023 har det ikke vært aktivitet i selskapet One Grid Operation AS.

Tensio er et nettselskap med ansvar for å utvikle, drive og forvalte strømmettet i store deler av Trøndelag. Selskapet hadde ved utgangen av 2023 i overkant av 276.000 kunder og hadde en kundevekst gjennom 2023 på 3.300 kunder. Veksten skyldes i hovedsak tilflytting til regionen, økt aktivitet i samfunnet generelt samt økt elektrifisering. Tensio er landets tredje største nettselskap. Som eier av samfunnskritisk infrastruktur med ansvar for forsyningssikkerhet og beredskap har Tensio en sentral samfunnsrolle i Trøndelag.

Tensio har kostnadsledelse som sin viktigste konkurransestrategi. Dette betyr at selskapet arbeider daglig for å bygge, drive og forvalte mest mulig strømmett pr krone. Strategien skal sikre at Tensio bidrar til å ivareta sin rolle på en så samfunnsøkonomisk rasjonell måte som mulig.

Tensio opplever, i likhet med alle andre nettselskaper i Norge, en sterk vekst i etterspørselen av energi og effekt. Dette skyldes flere forhold. En kollektiv bevissthet rundt behovet for å endre energiforbruket fra fossile kilder til fornybar energi, elektrifisering av sokkelen, fossilfrie byggeplasser, avkarbonisering av industrien og ønsket om å etablere ny grønn industri er viktige forhold som påvirker veksten i etterspørselen. En fellesnevner er at alt skal skje samtidig og nå. Dette skiftet i etterspørselskurven for nett og kapasitet gir nettselskapene betydelige utfordringer på grunn av lange ledetider i konsesjons- og utbyggingsprosessene. Utfordringene forsterkes gjennom et forventet framtidig kraftunderskudd i Trøndelag.

Strømnettutvalget og Energikommisjonen tar opp disse problemstillingene og foreslår kort- og langsiktige løsninger på utfordringene. Tensio har bidratt med innspill og kunnskap inn i prosessene og følger løpende opp de tiltak som er beskrevet i utredningene. Det er i hovedsak tre områder som må angripes for å kunne tilføre kundene de kapasiteter som etterspørres. Dette er å øke utbyggingstakten gjennom økte investeringer og raskere gjennomføring, instrumentere og digitalisere infrastrukturen slik at nettets maksimale kapasitet kan utnyttes bedre enn i dag og parallelt sørge for at ny fornybar produksjon etableres og koples til nettet i Trøndelag så raskt som mulig. Tensio økte investeringene sine til 986 millioner kroner i 2023. Investeringene i nytt nett forventes å ligge på samme nivå i 2024. I Tensio sin økonomiske langtidsplan er det lagt opp til et investeringsnivå på om lag 1 milliard kroner årlig i perioden fram til 2033. Tilgangen til ny energi og effekt i regionen vil ha stor innvirkning på hvordan disse investeringene blir anvendt.

Tensios organisasjon

Tensio AS sitt styre består av Jan Arve Haugan (styreleder), Ståle Gjersvold, Gøril Forbord, Inge Bartnes, Astrid Svarva, Egil Rømen og Bjørnar Gulstad.

Det har ikke skjedd endringer i den daglige ledelsen av Tensio gjennom 2023.

Følgende funksjoner er sentralisert til konsernets hovedkontor i Stjørdal: Daglig ledelse av konsernet, finans, økonomi og regnskap, IKT, HR, kommunikasjon, kvalitet og dokumentasjon, rammebetingelser, forretnings- og virksomhetsutvikling, forskning og utvikling, kunde, energikoordinator og nettutvikling/nettstrategi.

Konsernledelsen i Tensio i 2023 har vært Trygve Kvernland (konsernsjef), Dina Aune (CFO), Hans Wigen Finstad (CDO), Bengt Eidem (CCO), Hilmar Cato Fredriksen (CTO), Kenneth Brandsås (nettsjef Tensio TN AS) og Bjørn Rune Stubbe (nettsjef Tensio TS AS). Fra 01. mars 2024 er Audhild Kvam ny konsernsjef i Tensio.

Viktige prosjekter i 2023

Nettprosjekter

I 2023 har Tensio hatt hovedfokus på oppgradering av viktige kabel- og linjeforbindelser samt utskifting, fornying og kapasitetsøkning i transformatorstasjoner i våre sterkest voksende områder. Dette omfatter ombygging og kapasitetsøkning i Eidum transformatorstasjon (Stjørdal), ferdigstilling av Sutterø transformatorstasjon (Stjørdal), forberedelser og oppstart av bygging av ny Buran og Belbuan transformatorstasjoner (Trondheim), oppgradering og forsterkning av Storhaugen trafostasjon (Trondheim) samt kapasitetsøkning i Lønset transformatorstasjon (Oppdal). Videre bygging av nye kabelforbindelser og koblingsanlegg tilknyttet disse stasjonene.

Den framtidige kapasiteten til Frøya er styrket gjennom etableringen av ny kabel i tunnelen mellom Hitra og Frøya.

Administrative prosjekter

Ved utgangen av 2023 er det innenfor det administrative området tre viktige prosjekter som er under gjennomføring og vil bli implementert i 2024. Dette er ny felles kundeportal for Tensio, en felles plattform for styring av smarte nett samt ny plattform for administrative og forretningsnære applikasjoner hvor ny ERP-løsning utgjør første fase. Kundeportal og plattform for styring av smarte nett gjennomføres i tett samarbeid med Linea AS.

Energikoordinatorprosjektet

Det er et sterkt og voksende behov for bedre utnyttelse av den kapasiteten som er tilgjengelig for kraftsystemet i Trøndelag. Vekst i forbruk i kombinasjon med begrenset tilgang til ny energi og effekt i Trøndelag gjør det nødvendig med en god samordning av de ressursene som inngår i vårt regionale energisystem. Tensio tok, sammen med Lnett og Elvia, initiativ til et pilotprosjekt med målsetning om å ta ansvar for å samordne alle aktuelle bidragsytere inn til de regionale energisystemene for å teste ut nye teknologier, nye distribusjons- og produksjonsformer, utnytte reservekapasiteter og finne kombinasjoner av løsninger som gjør det mulig å knytte nye kunder og nytt forbruk til nettet til tross for knapphet på tilgangen til ny energi og kapasitetsbegrensninger i nettet.

Både OED, NVE og RME har gitt sin støtte til pilotprosjektet som vil pågå ut 2026. Tensio har en målsetning om at prosjektet skal kunne øke kapasitetsuttaket i det regionale energisystemet med 25% i løpet av pilotperioden.

Elbits AS

Etter initiativ fra RME sørget Elvia, Lede, Lnett, Glitre, BKK og Tensio for at selskapet Elbits AS ble etablert i 2023. Senere har en lang rekke nettselskaper tatt eierposter i selskapet (herunder Statnett). Elbits skal sørge for å standardisere digitale løsninger for nettbransjen samt bidra til at det utarbeides en standardisert nettmodell som kan benyttes av alle norske nettselskaper. Dette vil gi grunnlag for enhetlige kundeprosesser i hele landet samt et godt grunnlag for transparente digitale arbeidsprosesser i bransjen.

Finansiell og geopolitisk uro i 2023

I likhet med de fleste andre aktører har også Tensio blitt rammet av finansielle uro og krig i Europa gjennom 2023. Gjennomgående lav kronekurs i kombinasjon med stor etterspørsel etter spesielt transformatorer og kabel samt en voksende rente gjennom året, har påvirket kostnadsbildet for Tensio i 2023. Dette betyr i praksis mindre nett pr investert krone. Dette hovedbildet ser ut til å gjelde også for inngangen til 2024.

Bærekraft

Tensio har som målsetning å være en pådriver i det grønne skiftet. Ved å distribuere fornybar energi på en trygg og forutsigbar måte, vil Tensio kunne være en tilrettelegger for at samfunnet skal kunne lykkes med den grønne omstillingen. Dette fordrer at strømmettet har kapasitet til å distribuere nok kraft til å imøtekomme de elektrifiseringsbehov som er nødvendige for å nå Norges klimamål.

Energisystemet blir stadig mer integrert, digitalisert og kundestyrte. Dette gir grunnlag for nye energiløsninger og teknologier som kan bidra til å sikre bedre utnyttelse av Tensio sitt eksisterende strømmett, og slik begrense naturinngrep og negativ klimapåvirkning ved tradisjonell nettutbygging.

For å lykkes som pådriver i det grønne skiftet og i utviklingen av et bærekraftig samfunn, må Tensio oppleves som en trygg og attraktiv arbeidsplass hvor ansatte blir ivaretatt og utviklet på en god måte. Dette vil være et viktig grunnlag for tilgang til ny kompetanse og mangfold til organisasjonen.

Videre er ansvarlig styring viktig for å sikre et samfunnsmessig verdiskapende kraftsystem, samt sikre en god etterlevelse av de nye lovkrav knyttet til bærekraft som vil påvirke virksomheten.

Tensio har integrert konsernets bærekraftstrategi (vedtatt i styret i Tensio AS i 2022) i virksomhetens strategi- og forretningsplan. På denne måten sikrer Tensio at bærekraft blir implementert og nedfelt i hele virksomheten uavhengig av forretnings- og funksjonsområder.

Bærekraftsrapporten for 2023 er gjengitt i sin helhet i denne årsrapportens kapittel 3. Bærekraftsrapporten oppsummerer hovedpunktene i konsernets bærekraftstrategi, klimareport, ARP- rapport, EU-taksonomirapport, klimarisikoenanalyse og aktsomhetsvurderinger for 2023. Disse grunnlagsdokumentene er tilgjengelige på Tensio sine hjemmesider.

Innovasjon og utvikling

Innovasjons- og utviklingsaktiviteten i konsernet har som formål å styrke Tensio som effektivt nettselskap, gjøre Tensio attraktiv som arbeidsplass og samarbeidspartner, sikre at konsernet leverer produkter og tjenester som er relevante for samfunnet og kundene våre i dag og gjøre oss i stand til å løse morgendagens samfunns- og kundebehov.

Som et resultat av FoU-arbeidet i konsernet vant Tensio og Eidsiva Vekst sammen Smartgridsenterets innovasjonspris i 2023. Uttesting av innleiemodeller av større batterisystemer for å utnytte nettkapasitet og understøtte vekst i industrivirksomheter i Lierne kommune var pilotprosjektet som vant prisen. Pilotprosjektet har gitt positive resultater og har bidratt til en viktig plattform for kompetanseutvikling på nye teknologier for Tensio.

Tensio deltar aktivt i flere FOU-prosjekter. Noen av disse eies og drives av Tensio selv, mens andre er samarbeidsprosjekter med andre nett- og energirelaterte selskaper, Fornybar Norge, SINTEF og REN. FOU-aktivitetene i Tensio dekker hele spekteret fra tidligfase kompetanseprosjekter med høy forskningsgrad, til innovasjonsprosjekter med pilotering av konkrete teknologier og forretningsmodeller.

I perioden som kommer vil det bli et fortsatt økende fokus i på å løse samfunnets behov for grønn omstilling raskt og under premisser som preges av knapphet på fornybar energi og distribusjonskapasitet i regionen. Økt grad av standardisering, digitalisering og automatisering vil være viktige elementer i dette utviklingsarbeidet.

Forsknings- og utviklingsarbeid i Tensio er koordinert sentralt fra Tensio AS, mens utførelsen fortsatt vil foregå gjennom sammensetning av fagmiljøer og -personer fra ulike deler av virksomheten.



Beredskap i Tensio

Som en følge av den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa har Tensio, og øvrige eiere av viktige kraftforsyningsanlegg, iverksatt flere sikkerhets- og beredskapstiltak. Formålet med tiltakene er å bedre Tensio sin evne til å motvirke, oppdage og varsle rekognosering og eventuelle forsøk på sabotasje mot våre kraftforsyningsanlegg.

For å styrke egen beredskap deltar Tensio aktivt i REN beredskap. Dette er et nasjonalt samarbeid for beredskapsmateriell i Norge. Tensio har også etablert en felles beredskapsledelse, en felles beredskapskoordinator og en felles varslings- og innsatsplan for konsernet. Tensio samarbeider godt med Statsforvalteren, kommuner i Trøndelag, Politiet og NVE i beredskapssaker. Dette samarbeidet omfatter samhandlingsmøter, beredskapsråd og ROS-analyser. Tensio har en sentral rolle i Kraftforsynings beredskapsorganisasjon (KBO) og innehar kraftforsynings distriktssjef (KDS) i Trøndelag. Det har vært høy aktivitet i KBO i 2023.

Tensio deltar aktivt i bransjens initiativ for å skaffe reservedeler til Ukrainas energidistribusjon.

Menneskerettigheter

Tensio sitt etiske regelverk, som omhandler samfunnsansvaret, menneskerettighetene, arbeidstakerrettighetene og bærekraft, er lagt til grunn for konsernets forretningspraksis.

Det er et mål å oppnå en bedre kjønnsbalanse og et større mangfold i selskapet. Dette vektlegges i rekrutterings- og ansettelsesprosessene i konsernet.

Tensio sin innkjøpsfunksjon opererer i et internasjonalt marked. Konsernet skal støtte opp om internasjonale menneskerettigheter som beskrevet i FNs erklæring, konvensjoner og i FNs Global Compact-prinsipper. Tensio skal bidra til å forhindre sosial dumping ved å etterleve FNs ILO-konvensjon.

Arbeidstakerrettigheter og samarbeid i Tensio

Arbeidstakerrettighetene i Tensio er regulert gjennom lover, forskrifter samt i sentrale og lokale tariffavtaler. Forhandlings- og samarbeidsforhold mellom arbeidstaker og arbeidsgiver ivaretas på konsernnivå samt i virksomhetene Tensio TN AS og Tensio TS AS. Medbestemmelsesrett, arbeids- og lønnsvilkår og andre arbeidsforhold sikres gjennom etablerte arenaer i konsernet.

De fleste ansatte i Tensio er fagorganiserte. Vel 90 % av de ansatte i konsernet er ansatt i datterselskapene Tensio TS AS og Tensio TN AS. Det er etablert samarbeidsutvalg/samhandlingsmøter mellom administrasjonen og de tillitsvalgte med regelmessige møter i alle selskapene i konsernet. Det er etablert arbeidsmiljøutvalg både i Tensio AS, Tensio TS AS og Tensio TN AS. Disse gjennomfører møter minimum 4 ganger pr. år.

Det legges vekt på et godt samarbeid med og sterk involvering av ansatte og tillitsvalgte i hele konsernet.



Arbeidsmiljø

Tensio ønsker å videreføre et godt internt arbeidsmiljø samt en trygg og attraktiv arbeidsplass. Konsernet hadde i 2023 syv skader med fravær mot to i 2022. Disse syv skadene resulterte i 17 skadefraværsdager i 2023.

Sykefraværet i Tensio ble samlet på 4,0% i 2023 mot 5,1% i 2022. Tensio har et mål om et sykefravær lavere enn 4 %.

Nettbransjen er fortsatt en mannsdominert bransje. Selv om kvinneandelen har hatt en stabil økning over år, representerer økningen en for svak vekst til å oppnå en rimelig kjønnsbalanse innen kort tid. Tensio og nettbransjen må gjøre grep for å øke kvinneandelen og bli mer mangfoldig.

Tensio har i 2023 en kvinneandel på 16 % blant alle ansatte, 14% i konsernledelsen og 29 % i styret (40% for eiervalgte styremedlemmer). Konsernet må fremover arbeide for å øke kvinneandelen på alle nivå i organisasjonen.

Ytre miljø

Tensio påvirker det ytre miljøet gjennom sin daglige produksjon. Byggeaktivitet, feilretting og vedlikehold av nettet er operative funksjoner som må utføres for å sikre god kapasitet og leveransdyktighet av ren og fornybar energi til våre kunder. Tensio søker å minimere påvirkningen på det ytre miljø ved å i planfasen velge de løsninger som i minst mulig grad påvirker miljøet i negativ retning. Dette handler om å unngå graving i myr, unngå unødig ferdsel i sårbare områder, hensynta naturmangfoldet og sårbare arter (planter, fugler og dyr) samt redusere bruk av materialer som påvirker naturen negativt.

Tensio benytter stål- og komposittmaster til erstatning for tradisjonelle kreosotimpregnerte tremaster i det regionale distribusjonsnettet. Vi søker å begrense utslipp av SF6-gasser samt begrense bruken av isolasjonsolje i våre kabler.

Tensio har i løpet av 2023 oppdaget feil i enkelte SF6-isolerte brytere som er montert i en del av nettstasjonene i konsernet. Feilen går ut på at det oppstår gasslekkasjer som følge av rustangrep på gasstanker. Dette forårsaker utslipp av SF6-gass. Det er igangsatt et omfattende arbeide med å utbedre disse feilene samt analysere omfanget av utslippet.

Antikorrupsjonsarbeid

Tensio har nulltoleranse for korrupsjon. Det etiske regelverket i konsernet skal sikre god forretningsskikk og ansvarlig atferd hos alle ansatte i selskapet, og hos de som opptrer på vegne av selskapet.

Det etiske regelverket stiller klare krav til medarbeidere og ledere i konsernet, men også til leverandører og samarbeidspartnere. Tensio er spesielt oppmerksom på den korrupsjonsrisikoen som ligger i relasjonen mellom konsernets rolle som innkjøper og leverandørrollen.

Det etiske regelverket omhandler i tillegg viktigheten av å skape en kultur som er åpen og hvor kritikkverdige forhold blir varslet. Det er utarbeidet egne varslingsrutiner i det etiske regelverket for selskapet.

Eierstyring, styrets arbeid og selskapsledelse

Styring og kontroll

Eierstyring og selskapsledelse i Tensio reguleres etter offentlige anbefalinger og interne regler. Selskapets styringsprinsipper er basert på reglene i Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) med de modifikasjoner som følger av inngåtte aksjonæravtale.

Den operative styringen av virksomheten baseres på konsernets overordnede strategi og policyer, etiske regelverk og selskapenes styre- og lederinstrukser.

Tensio sine målsetninger innenfor konsernets strategiske hovedoppgaver danner grunnlaget for gjennomføringen og oppfølgingen av konsernets strategier. Disse målsetningene omfatter både finansielle og ikke finansielle faktorer som skal sikre fart og retning på utviklingen av Tensio som lønnsom og bærekraftig aktør i samfunnets tjeneste.

Styrets tilsynsansvar ivaretas gjennom rapportering av utvikling innenfor de strategiske målområdene. I tillegg rapporteres økonomisk og finansiell status månedlig, kvartalsvis og halvårlig. Det offentliggjøres resultattall for Tensio halvårlig. Styret har etablert et Revisjonsutvalg bestående av tre styremedlemmer. Selskapet har ikke hatt egen valgkomité i 2023.

Etisk plattform

Sammen med konsernets verdier danner den etiske plattform i Tensio rammene for virksomheten. Målgruppen er ansatte, medlemmer av styret i Tensio AS og konsernets datterselskaper, og andre som opptrer på vegne av Tensio. Tensio krever at alle som opptrer på konsernets vegne holder en høy etisk standard. Det forventes også at samarbeidspartnere har etiske standarder som er forenlige med den etiske plattformen i Tensio. Konsernet ivaretar organisasjonens evne til å følge vedtatte etiske retningslinjer gjennom etablerte rutiner for internkontroll og varsling. Tensio har også etablert etiske retningslinjer for sine leverandører.

Samfunnsansvar

Tensio sin virksomhet er av samfunnskritisk karakter. Utøvelse av samfunnsansvar i Tensio innebærer at konsernet skal ivareta sosiale og miljømessige hensyn i driften. Samfunnsrollen skal utøves på en måte som bidrar til konkurransefortrinn både for selskapet og for Trøndelagsregionen. Det er utarbeidet en egne rapporter som dokumenterer selskapets evne til å ivareta bærekraft og samfunnsansvar som er en del av årsrapporten.

Virksomhetens formål

Tensio sitt formål er definert i selskapets vedtekter. Selskapet formål er å eie aksjer i selskaper som driver virksomhet knyttet til distribusjon av elektrisitet (regulert nettvirksomhet), samt selv – og gjennom hel og deleide selskaper – utøve virksomhet som er direkte knyttet til utøvelse av nettvirksomheten. Selskapet skal drives på forretningsmessig basis innenfor rammen av gjeldende energilovgivning.

Selskapskapital og utbytte

Pr. 31. desember 2023 var konsernets egenkapital 5 285 millioner kroner og en egenkapitalandel på 43%.

Finansielle resultater, som sikrer at Tensio oppnår en god og stabil kredittrating, er et viktig styringsmål for Tensio.

Konsernets utbyttepolitikk gjenspeiler intensjonen om at eier skal få avkastning gjennom utbetaling av utbytte. Premisser for utbetaling av fremtidig utbytte vil blant annet være avhengig av konsernets strategiske prioriteringer, forventet kontantstrømutvikling, investeringsplaner, finansieringsbehov og hensiktsmessig økonomisk fleksibilitet og gjeldsbetjeningsevne. Utbyttepolitikken er beskrevet i selskapets finansstrategi.

Generalforsamling

Selskapet ble etablert 14.6.2019, med eierskapet 40% Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS, 40% Trønderenergi AS og 20% KLP. Generalforsamling avholdes av eierne.

Aksjonæravtalen klargjør eiernes overordnede formål med eierskapet i Tensio-konsernet. Dokumentets eiersignaler er førende for konsernets strategiske valg og videre utvikling.

Styre og bedriftsforsamling

Konsernstyret består av 7 medlemmer. Inntil en tredjedel, men minst 2 styremedlemmer, med varamedlemmer, velges blant selskapets ansatte. I tillegg kan 2 observatører med tale- og møterett velges til styret blant selskapets ansatte. Etter avtale med de tillitsvalgte har de tillitsvalgte en ekstra representant i datterselskapsstyrene til erstatning for bedriftsforsamlinger i Tensio TN AS og Tensio TS AS.

Styrets arbeid

Styrets oppgaver reguleres av aksjeloven og andre relevante lover, selskapets vedtekter og en styreinstruks. Styret ansetter konsernsjef. Styret har utarbeidet instruks og fullmakter for konsernsjefen.

Godtgjørelse til styret

Medlemmer av styret mottar godtgjørelse i henhold til den enkeltes rolle. Styremedlemmenes godtgjørelse er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlemmene har avtale om pensjonsordning eller etterlønn fra selskapet, utover de avtaler som ansattrepresentantene har som del av sitt ansettelsesforhold i konsernet. Informasjon om godtgjørelser utbetalt til styret er presentert i egen note i årsregnskapet.

Godtgjørelse til ledende ansatte

Informasjon om godtgjørelser til ledende ansatte i konsernet er presentert i egen note i årsregnskapet. Selskapet har utarbeidet retningslinjer for godtgjøring i ledende stillinger. Ingen i Tensio mottar bonuslønn.

Informasjon og kommunikasjon

Tensio tilfredsstiller alle lovpålagte krav til finansiell rapportering og informasjon. Konsernet legger i tillegg vekt på å ivareta en åpen og riktig kommunikasjon med egne ansatte, eiere og eksterne interessenter.

Revisor

KPMG har vært konsernets eksterne revisor i 2023. Revisor deltar i møtene i revisjonsutvalget, og i styremøte ifm behandling av årsregnskapet. Revisor legger fram revisjonsplan og revisjonsrapport for behandling i styret.

Risikostyring og internkontroll

Modell

Ansvar for risikostyring og internkontroll ligger hos det enkelte selskapet i konsernet, og er en integrert del av forretningsaktivitetene. Internkontrollaktivitetene koordineres av konsernets kvalitetsleder.

Konsernledelsen og styrene i konsernets selskaper er delaktige i prosesser knyttet til strategisk risikoanalyse og -oppfølging. Tensio TN AS og Tensio TS AS har gjennom mange år innarbeidet gode rutiner for risikostyring og internkontroll. Disse har vært bygd på retningslinjene fra NTE og TrønderEnergi som var de tidligere eierne. For Tensio er risikostyring et viktig hjelpemiddel for å nå mål, og det er derfor valgt å bygge videre på dette grunnlaget.

Tensio sin virksomhet er utsatt for risikoer knyttet til strategiske, finansielle, regulatoriske og operasjonelle forhold. Tensio er gjennom sine konsesjoner pålagt å gjennomføre risiko- og sårbarhetsanalyser tilknyttet selskapets kritiske forsyningsanlegg.

Det kan til enhver tid komme endringer i Tensio sin kontekst som påvirker både risikoer og muligheter. Risikostyringen må derfor være en kontinuerlig prosess som i hovedsak består av to deler: risikovurderinger og risikohåndtering.

Konsernledelsen i Tensio har etablert et årshjul i sitt kvalitetssystem hvor endringer i konsernets kontekst og de mest sentrale risikoer identifiseres, analyseres og evalueres hvert kvartal.

Risikovurderingene danner grunnlaget for risikohåndteringen, hvor Tensio setter inn tiltak for å redusere sannsynligheten for at uønskede hendelser inntreffer og konsekvensen ved uønskede hendelser.

Tensio beslutter årlige revisjonsplaner for virksomheten. Det er kvalitetsansvarlig i Tensio som foreslår revisjonsplanen for kommende år. Revisjonsutvalget behandler forslaget og innstiller endelig revisjonsplan til beslutning i styret. I 2023 har internrevisjonen i Tensio gjennomført revisjon av konsernets innkjøpsprosesser.

Risikovurderinger og risikohåndtering

Tensio har god evne til å bære betydelig risiko. Nettvirksomhet er av offentlige myndigheter definert som et naturlig monopol. Av samme årsak legger det offentlige, via NVE, sterke føringer for driften av nettselskapene samt rammene for inntekt. NVE definerer årlig en avkastning for bransjen totalt sett.

Fordeling av rammen mellom de enkelte nettselskapene påvirkes av effektiviteten hos det enkelte selskap. Tensio sine fremtidige resultater er avhengig av at selskapet holder tritt med bransjens effektivitetsutvikling og kommende endringer i inntektsregimet.

For overordnet finansiell risiko har styret definert at konsernet skal søke å ha finansielle nøkkeltall som ville tilsvart en kredittrating som tilsvarer «investment grade med en viss margin». Dette tilsvarer BBB- i henhold til Standard&Poors rating skala. Tensio har en offisiell kredittrating fra Scope Ratings på A- som bekrefter konsernets solide kredittkvalitet og sterke finansielle stilling.

Som geografiske monopoler har nettselskapene en avgrenset markedsrisiko.

Konsernet har en finansstrategi som er vedtatt av konsernstyret, og som gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko. Finansstrategien er et styrende dokument, og vil revideres årlig. Strategien omtaler retningslinjer for maksimalt låneopptak, varighet på lån og føringer om andel fast og flytende rente. Selskapet søker å ha tilgang på kapital fra flere ulike kilder inkludert bank-, obligasjons- og sertifikatmarkedet. Selskapet hadde en trekkfasilitet på 600 millioner kroner pr. 31.12.23. Denne er redusert til 400 millioner kroner pr. februar 2024.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er knyttet til risiko for at en motpart ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser. Selskapet har mange, relativt små enkeltkunder og har etablert avtaler med kredittselskap. Selskapet har begrenset kredittrisiko, og det underbygges med lave tap på krav.

Likviditetsrisiko

Kontantstrømmen fra konsernets samlede virksomhet, selskapets balanse, monopolinntektene og offentlig eierskap innebærer at konsernet i et normalt kapitalmarked vil ha tilgang til tilstrekkelig kapital for å refinansiere lån og finansiere nye prosjekter.

Operasjonell risiko

Den operasjonelle risikoen er knyttet til konsernets energinettanlegg. Konsernet har lang erfaring med håndtering av operasjonell risiko gjennom ROS-analyser (risiko- og sårbarhetsanalyser) og beredskapsplaner. ROS-analysene danner grunnlaget for analyser av uønskede hendelser og prioritering av risiko- og konsekvensdempende tiltak. Tensios mål er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har høyeste prioritet og konsernet arbeider kontinuerlig med tiltak som kan redusere risiko for ulykker og uønskede hendelser. Risikoen styres gjennom investeringer i nettet, godt vedlikehold og gode vedlikeholdsrutiner, beredskapsrutiner og god planlegging ved nødvendige avbrudd.

Forsikringsrisiko

Konsernet har en operativ risikoeksponering relatert til ødeleggelser i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann, og er dekket gjennom tingskadeforsikring. Konsernet har ansvarsforsikring som dekker eventuell skadeserstatning overfor tredjemanns liv og eiendom. I tillegg har konsernet tegnet avbruddsforsikring som, etter en viss karenstid, dekker økonomisk tap ved langvarige stopp i produksjonen som følge av en uventet hendelse.

Regulatorisk risiko

Konsernets rammebetingelser påvirkes av politiske beslutninger, blant annet regelverket for skatter og avgifter. Videre av pålegg eller endringer i de reguleringer som er gitt av NVE, RME eller DSB tilknyttet område- og anleggskonsesjoner. Endringer i rammebetingelser overvåkes løpende.

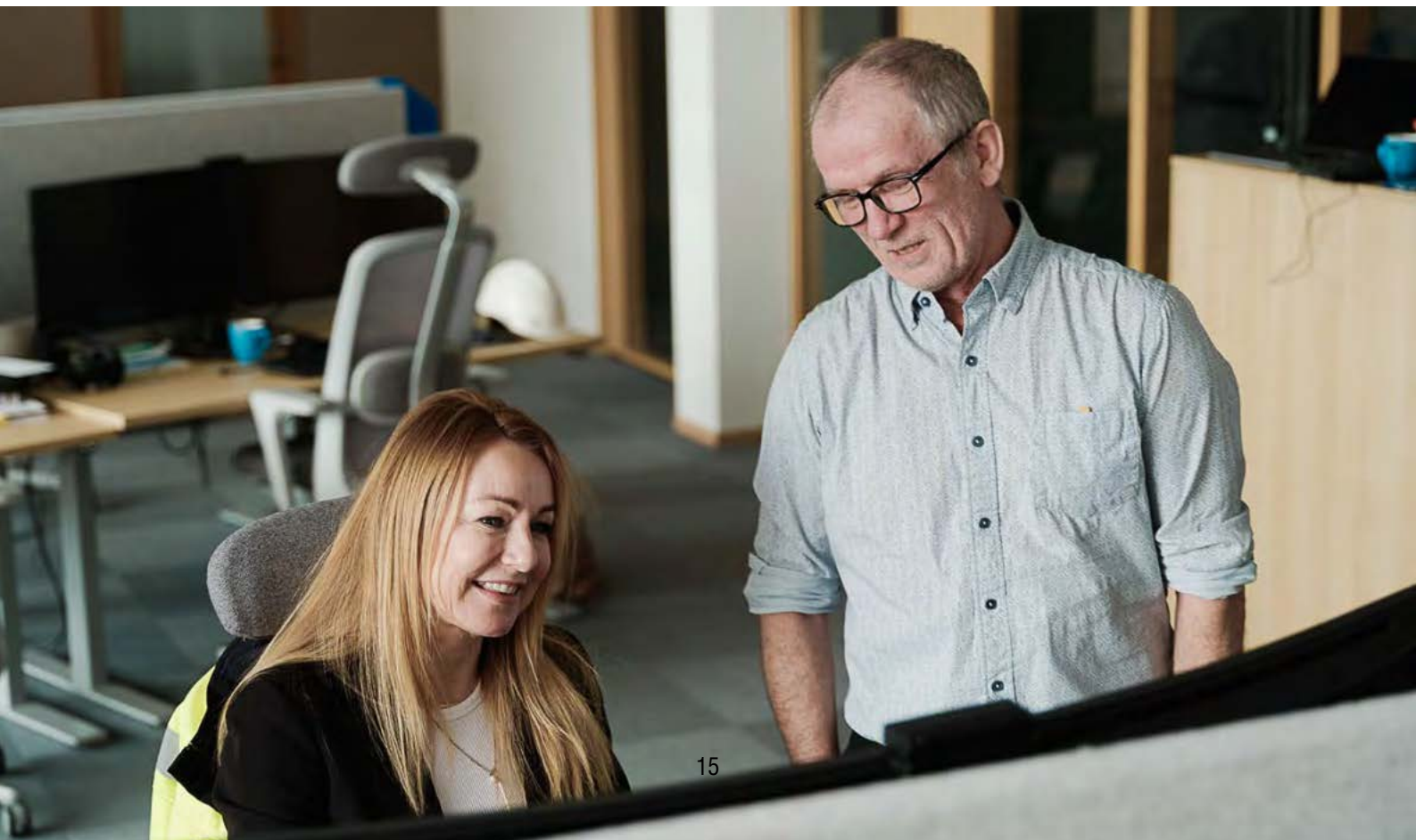
Styreforsikring

Selskapet har styreforsikring som gjelder for tidligere, nåværende og fremtidige styremedlemmer, daglige ledere samt personer som kan pådra seg et selvstendig ansvar på vegne av Konsernet. Forsikringen omfatter styreansvar i konsernet, utenfor konsernet, konsernets tap ved skadesløsholdelse og relaterte omkostninger.

Det rapporteres økonomisk status kvartalsvis til styret. Revisjonsutvalget avholder minimum 3 møter i året. For mer informasjon om finansiell risiko, se note 25 i konsernets regnskap.

Digital sikkerhet i Tensio

Tensio har satset målrettet på forsterking av konsernets egne sikkerhetsløsninger i kombinasjon med en tett integrasjon med eksterne sikkerhetspartnere. Tensio inngår i et sikkerhetsprogram som skal ruste selskapet mot kjente og ukjente trusler i takt med teknologiutviklingen og den globale risikoutviklingen. Sikkerhetsprogrammet er i rute, og fokuserte i 2023 på kulturbygging samt harmonisering av sikkerhet- og beredskapsorganisering i selskapene. Sikkerhetsmodellen som er valgt baseres på industrielle og anerkjente standarder som blant annet ISO 27001 (standard for informasjonssikkerhet) og gjeldende lover og forskrifter som regulerer vår virksomhet.



Finansiell stilling og resultat

Omsetning i 2023 er 2 120 millioner kroner (1 930 millioner kroner i 2022), og for morselskapet 213 millioner kroner (163 millioner kroner i 2023). Morselskapets omsetning var interne inntekter fra datterselskapene.

Driftsresultat for konsernet ble 547 millioner kroner (316 millioner kroner i 2022), og for morselskapet 4,4 millioner kroner (0,1 millioner kroner i 2022).

I segmentoppstillingen i konsernregnskapet (note 21) presenteres driftsresultat per segment.

Segment Nett

Tensio har valgt å dele virksomheten i de to segmentene Distribusjonsnett (D-nett) og Regionalnett (R-nett). Driftsresultat for forretningsområde D-nett og R-nett er opplyst i note 20/21. Driftsresultat D-nett ble 464 millioner kroner i 2023 (370 millioner kroner 2022). Driftsresultat R-nett ble 259 millioner kroner i 2023 (201 millioner kroner 2022).

Totalforbruket i distribusjonsnettet i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var i 2023 på 6.800 GWh (inkludert nettap) (6 870 GWh i 2022). Antall nettkunder var 275 658 ved utgangen av 2023 (272 336 i 2022).

Netto finanskostnader

Finanskostnadene ble på 150 millioner kroner i 2023 (111 millioner kroner 2022). Netto finansposter er 141 millioner kroner (105 millioner kroner i 2022).

Rentekostnader på 148 millioner kroner i 2023 (110 millioner kroner i 2022). Netto renteinntekter er 10 millioner kroner (5 millioner kroner 2022). Se note 18 i konsernets regnskap for mer informasjon om finansposter. I 2023 ble det tatt opp nye lån for til sammen 500 millioner kroner. Midlene er benyttet til å tilbakebetale kapital til eierne og finansiere drift og investeringer. Året 2023 er preget av renteøkninger knyttet til økning i NIBOR. I tillegg har selskapet ett lån som KPI justeres, og som har medført høye rentekostnader i 2023.

Årsresultat

Årsresultat etter skatt for konsernet ble 317 millioner kroner i 2023 (163 millioner kroner i 2022).

Årsresultat etter skatt for morselskapet ble 481 millioner kroner i 2023 (382 millioner kroner i 2022).

Årsresultat for Tensio AS er foreslått disponert som følger:

Tilbakebetaling av tidligere innbetalt kapital etter reglene om utbytte	250 000 TNOK
Overført fra overkurs	-250 000 TNOK
Overført til annen egenkapital	<u>481 450 TNOK</u>
Totalt	<u>481 450 TNOK</u>

Balanse og likviditet

Eiendeler

Eiendelene i konsernet utgjorde 12 164 millioner per 31.12.2023 (11 449 millioner kroner i 2022). Av dette utgjorde immaterielle eiendeler 3 102 millioner kroner (3 112 millioner kroner 2022) og varige driftsmidler 8 534 millioner kroner i 2023 (7 890 millioner kroner i 2022). Omløpsmidler utgjorde 509 millioner kroner i 2023 (429 millioner kroner i 2022). Nettkapitalen har økt med 611 millioner kroner. Totale investeringer beløper seg til 986 millioner kroner i 2023. De største prosjektene er omtalt i eget kapittel i beretningen.

Egenkapital og gjeld

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 5 285 millioner kroner per 31.12.2023. (5 219 millioner kroner 2022)

Rentebærende gjeld i konsernet er 4 642 millioner kroner i 2023 (3 912 millioner kroner 2022). For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 7 i konsernets regnskap. I konsernet var egenkapitalandelen 43 % per 31.12.2023. (46% i 2022)

Kontantstrøm

Konsernets drift genererte i 2023 en netto kontantstrøm på 722 millioner kroner (526 millioner kroner i 2022). Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -985 millioner kroner (-784 millioner kroner 2022). I 2023 investerte Tensio 986 millioner kroner i nye anlegg (787 millioner kroner i 2022).

Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på 263 millioner kroner (- 62 millioner kroner i 2022). Likvide midler var ved utgangen av året 1 million kroner (1 millioner kroner 2022). Av likvide midler er det ikke bundne midler hverken i 2023 eller 2022.

Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende.

Finansiering

Selskapet har utarbeidet en finansstrategi som ble godkjent i styret i februar 2021. Denne blir revidert årlig. Scope Ratings GMBH gjennomførte en kredittrating av Tensio i november 2020. Tensio ble klassifisert med score A-. Ratingen ble opprettholdt ved nye klassifiseringer i november 2021, i oktober 2022 og i oktober 2023.

Cicero shade of green gjennomførte en «Green financing second opinion» klassifisering av Tensio i april 2021 og ga selskapet score «Dark Green» og «Good» for sitt finansielle rammeverk.

Det er refinansiert et lån på 850 millioner i 2023, som er etablert som et grønt obligasjonslån.

Framtidsutsikter

Ta ny teknologi i bruk i energisystemet

Stor vekst i etterspørselen etter energi og effekt i Trøndelag krever tilgang til mer nett og ny produksjon raskt. Selv om Tensio øker sine investeringer betydelig så vil ikke det alene møte behovet for tilgang til ny eller økt kapasitet hos kundene. Tensio sine nettanlegg vil være avhengige av at summen av den tilgjengelig regionale kraftproduksjonen og kapasitetstilgangen fra Statnett sine forsyningslinjer inn til vår region er tilstrekkelig for å dekke kundebehovene. I de nærmeste årene er det få planer for ny kraftutbygging i vår region. Det vil videre ta flere år før Statnett har bygd ferdige sine nye linjer inn til Trøndelag. Med dette bakteppet må Tensio i den kommende tiårsperioden bidra til at de ressursene som vi allerede har på plass i dag, blir utnyttet smartere. Ved smartere bruk av produksjonskapasiteter og nettanlegg kan flere nye kunder knyttes til nettet og eksisterende kunder vokse selv innenfor en tidsperiode med begrenset ressurstilgang.

Dette krever at Tensio sine nettanlegg må kunne styres løpende i takt med skiftende kundebehov, tilgjengelige produksjonsressurser og tilgjengelige lagre og reserver som er tilknyttet nettet. For å evne dette løpende samspillet må ny teknologi inn både i selve nettet og i styringen av selve nettoperasjonen. Satsingen som Tensio gjennomfører sammen med Linea AS i perioden 2023 – 2026 - «Plattform for styring av smarte nett» - skal gjøre Tensio i stand til å møte dette kravet til løpende samspill mellom kunder og deres behov og tilgjengelige energiresurser i vår region.

I tillegg må alle kritiske punkter i selve nettstrukturen overvåkes og generere relevante data til plattformen for styring slik at nettutnyttelsen kan økes uten at det går ut over forsyningssikkerheten til våre kunder.

Parallelt med innføringen av ny teknologi i nettet må dagens nettanlegg vedlikeholdes, forsterkes og byttes for å sikre en robust grunnstruktur i distribusjonen av energi og effekt i Trøndelag. Tensio må derfor både håndtere digitale styringssystemer og tradisjonelle nettløsninger i årene som kommer.

Et godt samarbeid med andre sentrale aktører i energisystemet

De utfordringer Tensio vil stå overfor i de kommende årene kan best løses i et godt og forpliktende samarbeid med andre sentrale aktører i energisystemet. Tensio etablerte sammen med Lnett AS og Elvia AS, og med støtte fra RME/OED, grunnlaget for energikoordinatorfunksjonen i 2023.

Koordinatorfunksjonen skal bidra til at energiprodusenter, lagringsaktører og distributører koples sammen for å løse vekstbehov hos enkeltkunder, i industri-/næringsklynger og i kommuner. Funksjonen vil være operativ fra våren 2024. Det forventes at god energikoordinerings skal kunne øke muligheten til å øke kapasitetsuttaket fra Tensio sitt nett med 25% innen utgangen av 2026.

Tensio spiller en aktiv rolle i direkte samarbeid med andre nettselskaper og i de bransjefellesskap som er etablert for nettvirksomheter. Disse samarbeidsaktivitetene bidrar til å drive bransjen framover teknologisk og påvirker det enkelte selskaps effektivitet gjennom sammenligning av kostnadselementer i den daglige produksjon. Betydningen av å ha gode samarbeidspartnere vil øke i årene som kommer.

Dempe virkningene av uroen i Europa

Negative virkninger som følge av uroen i Europa må følges nøye. Manglende tilgang til komponenter med tilhørende prisvekst vil kunne få innvirkning på Tensio i 2024. Tensio gjør tiltak sammen med de øvrige aktørene i nettbransjen for å kunne møte utfordringene.

Det er videre innført en rekke tiltak som skal øke datasikkerheten og årvåkenheten i organisasjonen for å dempe risiko for uønskede hendelser. Disse tiltakene vil bli videreført inn i 2024.

Styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede. Konsernet er i en god økonomisk og finansiell stilling.



Stjørdal 22.03.2024
Styret i Tensio AS

Jan Arve Haugan
(styreleder)

Inge Bartnes
(styremedlem)

Ståle Gjersvold
(styremedlem)

Gøril Forbord
(styremedlem)

Astrid Svarva
(styremedlem)

Egil Rømen
(styremedlem)

Bjørnar Gulstad
(styremedlem)

Audhild Kvam
(Konsernsjef)



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: D64BDCF683D34D0692AB20BD49B340DC

Regnskapstall - Tensio konsern



Tensio Konsernregnskap

Resultatregnskap

		(1 000 kr)	(1 000 kr)
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2023	2022
Overføringsinntekter	20, 21	2 087 203	1 891 011
Annen driftsinntekt		33 084	39 078
Sum driftsinntekter	15	2 120 286	1 930 089
Energikjøp		242 229	249 794
Overføringskostnader		194 958	296 834
Lønnskostnad	13, 16	530 691	483 725
Aktiverte egne investeringsarbeider		-269 802	-244 467
Avskrivning	1, 2	366 161	349 011
Annen driftskostnad	16, 19	509 232	479 609
Sum driftskostnader		1 573 469	1 614 505
Driftsresultat		546 817	315 584
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Annen finansinntekt		9 505	5 405
Annen rentekostnad		148 487	109 753
Annen finanskostnad		1 957	1 051
Netto finansresultat	18	-140 939	-105 399
Ordinært resultat før skattekostnad		405 878	210 185
Skattekostnad på ordinært resultat	14	88 760	46 759
ÅRSRESULTAT	12	317 118	163 426
Minoritetens andel		-1	2
Majoritetens andel		317 119	163 424
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	13	6 373	-43 876
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	14	-1 402	9 653
Andre inntekter og kostnader i perioden		4 971	-34 223
Totalresultat for perioden		322 088	129 202
Minoritetenes andel av totalresultat		-1	2
Majoritetens andel av totalresultat		322 089	129 200
Totalresultat for perioden		322 088	129 202

Tensio Konsernregnskap

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	(1 000 kr) 2023	(1 000 kr) 2022
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner	1	2 450 256	2 450 256
IT software	1	25 554	36 125
Goodwill	1	625 932	625 932
Sum immaterielle eiendeler		3 101 742	3 112 313
Varige driftsmidler			
Anlegg under utførelse	2	253 139	208 168
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	54 033	50 661
Maskiner og anlegg	2	7 193 512	6 561 146
Bruksrett eiendeler	2, 3	185 100	195 572
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l	2	848 264	874 133
Sum varige driftsmidler		8 534 049	7 889 679
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	8	5 800	5 740
Andre langsiktige fordringer	5, 8	13 249	12 077
Sum finansielle anleggsmidler		19 050	17 818
Sum anleggsmidler		11 654 841	11 019 811
Omløpsmidler			
Varelager	4	77 099	51 875
Fordringer			
Kundefordringer	5, 8	83 256	104 060
Andre fordringer	5, 8	347 765	272 072
Sum fordringer		431 020	376 132
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 8, 9	1 222	1 162
Sum omløpsmidler		509 342	429 169
SUM EIENDELER		12 164 182	11 448 980

Tensio Konsernregnskap

Balanse pr 31. desember

		(1 000 kr) 2023	(1 000 kr) 2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	10, 11	400 000	400 000
Overkurs		3 811 774	4 061 774
Innskutt egenkapital		4 211 774	4 461 774
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 072 703	756 542
Opptjent egenkapital		1 072 703	756 542
Minoritetsinteresser			
		211	212
Sum egenkapital	10, 11, 12	5 284 688	5 218 529
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	13	110 651	228 628
Utsatt skatt	14	1 141 726	1 051 564
Andre avsetninger for forpliktelser		0	25
Sum avsetninger for forpliktelser		1 252 377	1 280 217
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 8	2 850 000	2 000 000
Leasing gjeld	3, 6, 7, 8	163 389	173 213
Gjeld til kredittinstitusjoner	7, 8	1 550 000	1 050 000
Øvrig langsiktig gjeld	7, 8, 22	73 759	98 373
Sum annen langsiktig gjeld		4 637 148	3 321 586
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	9	52 530	13 842
Leverandørgjeld	8	296 270	165 500
Betalbar skatt	14	0	2
Skyldige offentlige avgifter		358 147	258 515
Gjeld til kredittinstitusjoner	7, 8	0	200 000
Annen kortsiktig gjeld	6	283 023	990 788
Sum kortsiktig gjeld		989 970	1 628 647
Sum gjeld		6 879 494	6 230 451
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		12 164 182	11 448 980

Tensio Konsernregnskap

Balanse pr 31. desember

Stjørdal 22.03.2024

Styret i Tensio AS

Jan Arve Haugan
(styreleder)

Inge Bartnes
(styremedlem)

Ståle Gjersvold
(styremedlem)

Gøril Forbord
(styremedlem)

Astrid Svarva
(styremedlem)

Egil Rømen
(styremedlem)

Bjørnar Gulstad
(styremedlem)

Audhild Kvam
(Konsernsjef)



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: D64BDCF683D34D0692AB20BD49B340DC

Tensio Konsernregnskap

Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr. 31.12

Konsern	Aksje kapital	Overkurs	Estimatavvik Pensjon	Sikrings reserve	Annen egenkapital	Minoritet	Total egenkapital
Balanse pr. 31. desember 2021	400 000	4 311 779	-41 410	0	668 754	0	5 339 122
Utbetalt utbytte		-250 000					-250 000
Tilgang minoritetsinteresser						210	210
Ordinært årsresultat					163 424	2	163 426
Stiftelsesomkostninger datterselskap		-6					-6
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>							
Estimatavvik pensjon			-43 876				-43 876
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			9 653				9 653
Balanse pr. 31. desember 2022	400 000	4 061 774	-75 635	0	832 178	212	5 218 529
Utbetalt utbytte		-250 000					-250 000
Ordinært årsresultat					317 119	-1	317 118
Kontantstrømsikring				-5 929			-5 929
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>							
Estimatavvik pensjon			6 373				6 373
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			-1 402				-1 402
Balanse pr. 31. desember 2023	400 000	3 811 774	-70 664	-5 929	1 149 297	211	5 284 688



Tensio Konsernregnskap

Kontantstrømoppstilling

	(1 000 kr) 2023	(1 000 kr) 2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter	405 878	210 185
Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter	366 161	349 011
Periodens betalte skatter	-2	-23 706
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon	-111 604	-73 530
Tap (+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	545	-754
Endring i varer	-25 224	-9 465
Endring i kundefordringer	20 805	54 935
Endring i leverandørgjeld	130 768	17 828
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-65 489	1 989
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	721 838	526 493
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	921	1 982
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-986 036	-786 521
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-60	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-985 175	-784 539
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	200 000
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	1 350 000	0
Utbetalinger ved nedbetaling av kortiktig og langsiktig gjeld	-875 291	-26 246
Endring opptrekk kassekredit	38 688	13 842
Utbetaling av tidligere innbetalt egenkapital	-250 000	-250 000
Netto innbetalinger fra/ utbetalinger til minoriteter	0	210
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	263 397	-62 194
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	60	-320 240
Beholdning av bankinnskudd og kontanter 01.01	1 162	321 402
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	1 222	1 162
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	547 470	286 158

Noter - Tensio konsern



Tensio Konsernregnskap

Noter til regnskapet

Vesentlige regnskapsprinsipper

1. Generell informasjon

Tensio er et norsk energinettkonsern hjemmehørende i Norge, med hovedkontor i Stjørdal. Konsernet har ellers kontorer i Trondheim og Steinkjer samt ytterligere 15 steder i Trøndelag. Konsernet har sin virksomhet innenfor distribusjon av energi, og drift og vedlikehold av nett. Tensio utfører sin virksomhet hovedsakelig i Trøndelag. Tensio AS eies av Nord- Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE), TrønderEnergi AS (TE) og Kommunal Landspensjonskasse Gjensidig Forsikringsselskap (KLP).

Konsernregnskapet for Tensio AS for 2023 består av morselskapet og dets datterselskap Tensio TS AS, Tensio TN AS og One Grid Operation AS (sammen **referert** til som "Konsernet"). Alle beløp i årsregnskapet, kontantstrøm og noter er oppgitt i tusen kroner dersom ikke annet er angitt.

Finansregnskapet ble avlagt i styret den 22. mars 2024 og vil kunne hentes ut fra selskapets nettside [/www.tensio.no](http://www.tensio.no).

2. Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet til Tensio er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernet, er beskrevet i punkt 3.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet Tensio AS og datterselskapene. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og konsolideringen opphører når kontroll over datterselskapet opphører.

Selskapenes interne omsetning og mellomværende ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert. Interne transaksjoner består hovedsaklig av leie av personell mellom selskapene og administrative fellestjenester fra morselskapet til datterselskapene.

Regnskapsprinsipper i datterselskap omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Presentasjon av årsregnskapet

Konsernet anvender revidert IAS 1 *Presentasjon av finansregnskap*. Konsernet fører derfor endringer i egenkapitalen som skyldes transaksjoner med eierne i oppstillingen av endringer i egenkapitalen. Andre endringer i egenkapitalen presenteres i oppstillingen av totalresultatet.

Oppkjøp

Ved opprettelsen av konsernet gjennom tingsinnskuddet i form av aksjer i datterselskapene, ble det vurdert at etableringen kunne defineres som opprettelse av en felleskontrollert virksomhet. Regnskapsføringen ved opprettelsen av en slik virksomhetssammenslutning er uregulert. Det anses dermed å være regnskapsmessig valgfrihet om en vil benytte overføringen av aksjene i de underliggende selskapene til kontinuitet eller til virkelig verdi. Konsernet har valgt å benytte et prinsipp om virkelig verdi på begge selskapene som ble overført ved konserndannelsen.

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler og pådratte forpliktelser. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av betingede eiendeler og forpliktelser. Utgifter til virksomhetssammenslutninger kostnadsføres når de påløper. Identifiserbare eiendeler og gjeld regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Vurderingen gjøres for hver transaksjon.

Dersom summen av vederlaget overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte foretaket, balanseføres differansen som goodwill, jfr. punkt 2.6. Er summen lavere enn selskapets nettoeierandeler (badwill), resultatføres differansen umiddelbart.

2.3 Segmentrapportering

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til konsernets øverste beslutningstaker. Konsernets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen.

2.4 Omregning av fremmed valuta

Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet, datterselskapene og presentasjonsvalutaen til konsernet.

2.5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger og eventuelle nedskrivninger for tap. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Renteutgifter som påløper under tilvirkning av varige driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til tiltenkt bruk. Arbeid på egne investeringsanlegg aktiveres med direkte kostnader på driftsmiddelet, mens indirekte kostnader kostnadsføres.

Utgifter forbundet med normalt vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, aktiveres. Kostnader til driftsmidler som erstattes, aktiveres. Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives lineær over estimert utnyttbar levetid for eiendelene.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp, se punkt 2.7.

2.6 Immaterielle eiendeler

Goodwill

Goodwill oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført vederlag fratrullet andel av virkelig verdi av netto identifiserte eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten.

For etterfølgende nedskrivningstesting tilordnes goodwill de kontantstrømgenererende enhetene eller grupper av kontantstrømgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Goodwill føres i balansen til anskaffelseskost, fratrullet eventuelle akkumulerte tap ved verdifall. Goodwill blir ikke avskrevet, men blir testet årlig for verdifall eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall.

Balanseført verdi sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrullet salgsutgifter. Eventuell nedskrivning kostnadsføres og blir ikke reversert i påfølgende perioder.

Konsesjoner

Konsesjoner er en identifisert verdi ved kjøp av virksomhet. Konsesjoner er en tidsubegrenset rettighet som har ubestemt utnyttbar levetid og avskrives ikke. Konsesjoner skal årlig testes for verdifall eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Ved vurdering av verdifall tilordnes konsesjoner de kontantstrømgenererende enhetene eller grupper av kontantstrømgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet.

Balanseført verdi sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrullet salgsutgifter. Eventuell nedskrivning kostnadsføres og kan reverseres i påfølgende perioder hvis forhold tilsier det.

2.7 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseførte beløp.

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt levetid skal ikke avskrives, men testes for verdifall årlig iht. IAS 36.

Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrullet salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på kontantstrømgenererende enheter. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

2.8 Finansielle eiendeler og gjeld

Finansielle eiendeler klassifiseres vanligvis i følgende kategorier:

- til virkelig verdi over resultatet
- amortisert kost, og
- derivater til sikringsformål.

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen og foretas ved anskaffelsen. Det er hovedsaklig finansielle eiendeler til amortisert kost og derivater for sikringsformål som er aktuelt for konsernet.

Amortisert kost

Finansielle eiendeler til amortisert kost er eiendeler hvor forretningsmodellen er «hold to collect» og møter betingelsene til kontantstrømkriteriet. Disse klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Amortisert kost eiendeler består av kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i balansen, se punkt 2.12 og 2.13. vedrørende gjeld.

Regnskapsføring og måling

Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på avtaletidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres førstegang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonsutgifter.

Kundefordringer og andre fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

Nedskrivning på finansielle eiendeler til amortisert kost

Eiendeler balanseført til amortisert kost

Konsernet vurderer ved hver balansedato om det finnes objektive bevis på at en finansiell eiendel, eller en gruppe av finansielle eiendeler, har økt kredittrisiko. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler resultatføres ved bruk av en forventet tapsmodell.

Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte forventede kontantstrømmer diskontert med den finansielle eiendelens opprinnelige effektive rente. Eiendelens balanseførte verdi reduseres og tapet innregnes i resultatregnskapet.

Derivater verdsettes til virkelig verdi på balansedagen og regnskapsføres som fordring eller gjeld.

Gevinst og tap som følge av realisasjon,

eller endring i virkelig verdi, resultatføres der derivatet ikke inngår i en sikringsrelasjon som tilfredsstillende kriteriene for sikringsbokføring.

Kjøp og salg av derivater regnskapsføres på handledato. Derivater klassifiseres i balansen som «Ikke-rentebærende» fordringer og gjeld som hovedregel.

Sikring:

Konsernets kriterier for å klassifisere et derivat eller annet finansielt instrument som et sikringsinstrument er som følger:

- Sikringen er i tråd med konsernets strategi og formål med risikostyring, og sikringen er forventet å være svært effektiv ved at den motvirker endringer i virkelig verdi eller kontantstrømmer til et identifisert objekt,
- det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsinstrument og sikringsobjekt, kilder til ineffektivitet kan fastslås, og effekten av kredittrisiko forventes ikke å dominere verdiendringer i sikringsrelasjonen,
- det er etablert tilfredsstillende dokumentasjon ved inngåelse av sikringen som blant annet viser at sikringen er effektiv,
- for kontantstrømsikring, at den forestående transaksjonen må være høyst sannsynlig, og
- sikringen evalueres løpende og forventes fortsatt å være effektiv.

Kontantstrømsikringer

Den effektive delen av endringer i virkelig verdi på et sikringsinstrument føres som egen post i egenkapitalen og reklassifiseres til resultatet eller balanse ved gjennomføring av transaksjonen som derivatet sikrer, og presenteres på samme linje som den sikrede transaksjonen. Den ineffektive delen av sikringsinstrumentet resultatføres løpende. Når et sikringsinstrument utløper eller selges, avsluttes eller utøves, eller foretaket opphever sikringsforholdet, til tross for at den sikrede transaksjonen fremdeles forventes å inntreffe, forblir akkumulerte gevinster eller tap på dette tidspunktet i sikringsreserven og resultatføres eller balanseføres når kontantstrømmen inntreffer. Dersom den sikrede transaksjonen ikke lenger er forventet å inntreffe, resultatføres akkumulerte urealiserte gevinster eller tap på sikringsinstrumentet umiddelbart.

For Tensio benyttes kontantstrømsikring for å sikre fremtidige transaksjoner knyttet til innkjøp av komponenter til påkostning og vedlikehold av nettet. Disse innkjøpene vil hovedsakelig balanseføres som en del av transmisjonsnett, regionalnett og distribusjonsnett på transaksjonstidspunktet. Tensio inngår valutaterminer som utpekes som sikringsinstrumenter for valutarisiko knyttet til disse innkjøpene. Innkjøpene avtales med leverandører og det utarbeides en prosjektplan som legges til grunn ved inngåelse av valutaterminer. Innkjøpene som utpekes som sikringsobjekt vurderes som høyst sannsynlige.

2.9 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost, fratrasket avsetning for forventet tap over kundefordringers levetid, basert på en vurdering av kredittrisiko og markedsanalyser. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og antatt gjenvinnbart beløp. Kundefordringer klassifiseres som omløpsmidler.

2.10 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid og trekk på kassekreditt.

2.11 Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.12 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrasket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid. Flere av konsernets obligasjonslån er noterte lån, som ble overtatt gjennom et debitorskifte med eierne NTE og TE. Lånene ble verdsatt til virkelig verdi på transaksjonstidspunktet. Differansen mellom amortisert kost og virkelig verdi ble kompensert av eierne på transaksjonstidspunktet og vil bli inntektsført over lånenes levetid i takt med rentekostnadene. Disse lånene har forfall mer enn et år frem i tid og er klassifisert som langsiktige. Det er ingen avdrag i lånets løpetid. Andre lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

2.13 Lånekostnader

Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskostnaden for eiendelen, frem til tidspunkt når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk eller salg.

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den periode de påløper.

2.14 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost

Leverandørgjeld klassifiseres som kortsiktig gjeld.

2.15 Betalbar skatt og utsatt skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført bortsett fra når den relaterer seg til poster som blir regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfeller regnskapsføres også skatten mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt på balansedagen.

Utsatt skattefordel innregnes kun i den grad det er sannsynlig at eiendelen kan utnyttes gjennom fremtidige skattemessige resultater. Utsatt skattefordel reduseres i den grad det ikke lenger er sannsynlig at skattefordelen vil bli realisert.

Eiendomsskatt

Av eiendomsskattegrunnet beregnes fra 0,1 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

2.16 Pensjonsforpliktelser

Konsernet har innskuddsbasert pensjon, men har oppsatte rettigheter etter en tidligere ytelsesbasert pensjon.

Sikret ytelsesordning

Datterselskapenes ytelsesbaserte pensjonsordning ble bragt til opphør 01.01.2015 for Tensio TN, og 01.01.2017 for Tensio TS, og ansatte er gitt en oppsatt rettighet fra denne pensjonsordningen. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordningen er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har som opptjent rettighet; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrasket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap.

Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i rente på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Estimatavvik som skyldes at ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene blir ført over utvidet resultat i den perioden de oppstår.

Usikret ytelsesordning

I forbindelse med at datterselskapene endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med hhv. 2015 og 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Konsernet har usikret ytelsesordning som definerer den pensjonsutbetaling en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingene er avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen og beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Ved bemanningsjustering i 2021 fikk ansatte, som var i posisjon til å ta ut pensjon, tilbudt en gavepensjon for å velge å bli pensjonister. Ordningen finansieres over drift og er lukket. Den balanseførte forpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen og beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Innskuddsordning

Ved innskuddsplaner betaler konsernet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad i takt med at plikten til å betale innskudd påløper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige innbetalinger.

2.17 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsene vil komme til oppgjør ved å vurdere forpliktelser av denne typen under ett. Det gjøres derfor en avsetning selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til det enkelte forholdet kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger ved å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedssituasjon og spesifikk risiko for forpliktelsen.

2.18 Inntektsføring

Inntekter kommer hovedsakelig fra nettleie.

Salg av kraft

Levering av energi skjer basert på en gitt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere en serie av bestemte varer (energi) til en regulert pris. Leveringsforpliktelsen leveres over tid, inntektsføring skjer for hver leveranse til transaksjonspris.

Inntekter fra nettleie

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammen fastsettes dels ut fra historiske kostnader og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE, kostnader for ikke levert energi).

Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske inntektene gjennom året som består av de til enhver tid fastsatte tariffene, effektuttak og faktisk overføring energivolum i forsyningsområdet. Leveringsforpliktelsen er å levere en serie av bestemte varer (tilgang til nettet) til en gitt pris. Vederlaget er det som konsernet forventer å motta i henhold til avtale og regulering. Leveringsforpliktelsen leveres over tid, inntektsføring skjer for hver leveranse til transaksjonspris.

Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindre inntekt. Mer- eller mindreinntekt defineres i henhold til IFRS som en regulatorisk gjeld eller eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Begrunnelsen for dette er at gjeld eller fordring er betinget av fremtidige leveranser. Tariffer blir fastsatt med utgangspunkt i at faktisk inntekt over tid skal tilsvare tillatt inntekt. Mer- eller mindreinntekt er av denne grunn ikke balanseført.

Anleggsbidrag er dekning av kostnader i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger og forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Regnskapsføring av anleggsbidraget medfører bruk av skjønn. Faktiske utgifter ved å fremføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes krone for krone uten påslag av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Leveransen som blir dekket av anleggsbidrag anses for å være en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres når nettoppkoblingen utvikles og anses som en levering over tid i tilvirkningsperioden. Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en eiendel.

Øvrige varer og tjenester

Inntektsføring ved salg av varer skjer når leveringsforpliktelsen er oppfylt til transaksjonspris.

Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

2.19 Utbytte

Utbyttebetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbytte er fastsatt av generalforsamlingen.

2.20 Leieavtaler

IFRS 16 Leieavtaler, som trådte i kraft 01.01.2019, gjør at leietakere må innregne de aller fleste av sine leieavtaler i balansen. Det balanseføres en leieforpliktelse, med tilsvarende rettighet til å bruke eiendelen. Leietakere må benytte en enkelt modell for alle leieavtaler.

Som leietaker, vil vi på dato for leieavtalen, innregne en forpliktelse lik nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å benytte den underliggende eiendelen i leieperioden ("rett-til-bruk-eiendel"). Rentekostnader på leieforpliknelsen er kostnadsført som finanskostnad. Rett-til-bruk-eiendelen avskrives over leieperioden som ordinære avskrivninger.

Leieforpliknelsen er ved innregning målt til nåverdien av gjenstående leiebetalinger. Konsernet sine leiekontrakter omfatter leie av lokaler, biler og annet. Ved nåverdiberegningen er det benyttet en beregnet diskonteringsrente som reflekterer selskapets marginale lånerente, når den implisitte renten i leieavtalen ikke enkelt kan fastsettes.

Rett- til-bruk-eiendelen er målt individuelt til en verdi tilsvarende leieforpliknelsen justert for eventuelle forskuddsbetalinger og/eller utsatte leiebetalinger. Konsernet har vurdert hvorvidt opsjoner til å fornye en leieavtale med rimelig sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gi konsernet økonomiske insentiver til å utøve opsjoner, herunder kontrakts-, eiendels-, selskaps, eller markedsbaserte forhold er blitt vurdert. Da det på tidspunktet for regnskapsavleggelsen er usikkert om en vil benytte opsjoner på eksisterende avtaler om leie av kontorbygg vil rett-til-bruk eiendelen bli regnskapsført uten beløp fra opsjonsperioder. For leie av biler eksisterer det ingen opsjoner for videre leie.

Eiendeler med lav verdi og kortsiktige leieavtaler er iht. IFRS 16 ikke balanseført.

3.0 Viktige regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Estimer og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser som anses å være rimelige under nåværende omstendigheter. De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimer er redegjort for nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Tensio har enkelte mindre plasseringer i unoterte aksjer. Det gjøres periodiske verdsettelsener ved bruk av anerkjent metodikk, og særlig nylige transaksjoner vektlegges i vurderingen av virkelig verdi av unoterte aksjer.

Pensjonsforpliktelser

Nåverdien av forpliknelsen avhenger av flere faktorer som må fastsettes ved bruk av en rekke estimerte antakelser. Forutsetningene benyttet for å beregne pensjonskostnad inkluderer diskonteringsrente, og G-regulering, samt uttaksprosent. Enhver endring i disse forutsetningene påvirker balanseført beløp på pensjonsforpliknelsen. Det henvises til note 13 for ytterligere beskrivelse av anvendte estimer.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger blant annet basert på bruk og tilstand av driftsmidlet, og justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Estimering av verdifall

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler samt finansielle anleggsmidler. I forbindelse med etableringen som konsern, oppstod det betydelige merverdier, henført til hhv konsesjoner og goodwill. Hverken konsesjoner eller goodwill avskrives, men må testes årlig for nedskrivning. Det vises til note 1 for nærmere beskrivelse av utført nedskrivningstest. Forøvrig gjennomføres nedskrivningstester for disse anleggsmidlene når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. I tillegg testes enkelte immaterielle eiendeler årlig for verdifall. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp (se punkt 2.7 over). Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimater vedrørende framtidige kontantstrømmer hvor salgspris, salgsvolum, driftsmarginer samt avkastningskrav er de viktigste faktorene.

Utsatt skattefordel

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

Note 1 Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	IT Software	Konsesjoner	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2022	35 045	2 450 256	625 932	3 111 233
Tilgang	14 930	0	0	14 930
Anskaffelseskost 31.12.2022	49 975	2 450 256	625 932	3 126 163
Akkumulerte avskrivninger 1.1.2022	5 127	0	0	5 127
Periodens avskrivninger	8 722	0	0	8 722
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	13 849	0	0	13 849
Balanseført verdi 31.12.2022	36 125	2 450 256	625 932	3 112 313

Forventet økonomisk levetid	3 -6 år	∞	∞
Avskrivningsplan	Lineær	Ingen	Ingen

Immaterielle eiendeler	IT Software	Konsesjoner	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2023	49 975	2 450 256	625 932	3 126 163
Tilgang	629	0	0	629
Anskaffelseskost 31.12.2023	50 604	2 450 256	625 932	3 126 792
Akkumulerte avskrivninger 1.1.2023	13 849	0	0	13 849
Periodens avskrivninger	11 200	0	0	11 200
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	25 049	0	0	25 049
Balanseført verdi 31.12.2023	25 554	2 450 256	625 932	3 101 742

Forventet økonomisk levetid	3 -6 år	∞	∞
Avskrivningsplan	Lineær	Ingen	Ingen

I forbindelse med at aksjer i hhv. Tensio TS AS og Tensio TN AS ble benyttet som tingsinnskudd ved etablering av konsernet, ble det foretatt en verddivurdering av en ekstern part som eierne var forent om å benytte. I tillegg ble partene gjennom forhandlinger enige om de virkelige verdiene på selskapene. De identifiserte merverdiene i forbindelse med verdsettelsen ble i sin helhet henført til konsesjoner og goodwill.

Konsesjonene er vurdert å ha uendelig levetid, og avskrives derfor ikke, men testes årlig for mulig nedskrivninger.
Goodwill avskrives ikke iht. IFRS, men testes årlig for mulige nedskrivninger.

Note 1 Nedskrivningsvurderinger

Vesentlige langsiktige eiendeler i Tensio-konsernet utgjør både materielle (varige driftsmidler) og immaterielle eiendeler.

Det knytter seg estimatusikkerhet til både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler i balansen. Både verdsettelse av eiendelene og estimert restlevetid baseres på usikre forutsetninger om fremtiden.

Immaterielle eiendeler er stort sett blitt balanseført ved oppkjøp av virksomhet. Goodwill er ikke-identifiserbare eiendeler oppstått ved oppkjøp. Summen av merverdier inkludert goodwillposter anses som markedsverdi for de aktuelle eiendelene på oppkjøpstidspunktet.

Materielle eiendeler er varige driftsmidler som regnskapsføres til anskaffelseskost og avskrives over forventet økonomisk levetid.

Balanseført verdi av immaterielle eiendeler med ubestemt levetid inkludert goodwill, testes årlig for verdifall. Kontantstrømmer for de aktuelle kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres. Dersom nedskrivningstestene viser at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Konsernets nedskrivningsvurderinger i 2023 viser at balanseførte verdier kan forsvares.

Balanseførte verdier av immaterielle eiendeler som er gjenstand for nedskrivningsvurdering med tilhørende bokført verdi (i 1000) kr:

	2023	2022
Konsesjoner, patenter o.l.	2 450 256	2 450 256
Goodwill	625 932	625 932

Forutsetninger

Nedskrivningsvurderingen for 2023 tar utgangspunkt i selskapets langtidsprognose (10 år) som er utarbeidet mhp. drift og investeringer.

De forventninger som ligger til grunn i våre langtidsprognoser er utarbeidet av vår egen faglige ekspertise (driftsforutsetninger, investeringsnivå m.m.).

Øvrige forutsetninger er utledet med utgangspunkt i SSB-statistikk (befolkningsvekst, inflasjon, lønnsvekst, kraftpris m.m.) Som et ledd i verdsettelsen har vi rådført oss med eksterne eksperter for en faglig vurdering og kvalitetssikring av disse forutsetningene og konkludert med at de er rimelige.

Det er utarbeidet kontantstrømprognoser for perioden fram til 2033, samt beregning av terminalverdi på samme tidspunkt. Vi har verdsatt Tensio-konsernets anleggsmidler ved å diskontere kontantstrøm til total kapital med et rimelig tilhørende avkastningskrav. Avkastningskravet i verddivurderingen er satt med utgangspunkt i NVE-renten. Gjennomsnittlig NVE-rente i den eksplisitte kontantstrømperioden er estimert til 5,41% etter skatt.

Terminalverdien gir uttrykk for forventningen om at Tensio vil gi en meravkastning utover avkastningskravet også etter den eksplisitte kontantstrømperioden. Dette uttrykkes med å anvende en Pris/Bok-mutippel (P/B) på 1,2 multiplisert med estimert nettkapital i 2033 iht. langtidsprognosen for konsernet.

Verdsettelsen gir et estimat på netto salgsverdi som gjenvinnbart beløp etter IAS 36.

Sensitivitet

Vi har gjennomført sensitivitetsanalyse med økning av diskonteringsrenten på 0,5 pp og med en redusert forventning om P/B i terminalverdien.

Sensitivitetsanalysen viser at det ikke vil være behov for nedskrivning av selskapets balanseførte verdier innenfor dette sensitivitetsnivået.

Forutsetning	Endring	Effekt på verdien	Nedskrivnings-behov	Nedskrivnings beløp
Avkastningskravet	+0,5 %	-3,4 %	Nei	0
Terminalverdi (P/B)	-0,05	-3,5 %	Nei	0

Varige driftsmidler	Inventar og utstyr	Maskiner og anlegg	2022		Sum
			Tomter og bygninger	Bruksrett	
Anskaffelseskost 1.1.2022	1 894 280	11 639 362	59 269	243 693	13 836 603
Tilgang	74 597	656 192	8 554	27 705	767 047
Avgang	-4 275	-3 045	0		-7 320
Anskaffelseskost 31.12.2022	1 964 602	12 292 508	67 823	271 397	14 596 330
Akkumulerte avskrivninger 1.1.2022	977 068	5 537 244	14 940	51 335	6 580 587
Avgang	-3 349	-2 707	0	0	-6 056
Periodens avskrivninger	116 750	196 825	2 222	24 491	340 288
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	1 090 469	5 731 362	17 162	75 825	6 914 819
Balanseført verdi 31.12.2022	874 133	6 561 146	50 661	195 572	7 681 511
Forventet økonomisk levetid	3-15 år	15-60 år	10-50 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Varige driftsmidler	Inventar og utstyr	Maskiner og anlegg	2023		Sum
			Tomter og bygninger	Bruksrett	
Anskaffelseskost 1.1.2023	1 964 602	12 292 508	67 823	271 397	14 596 330
Tilgang	91 827	842 665	5 902	15 388	955 782
Avgang	-71 494	-3 436			-74 930
Anskaffelseskost 31.12.2023	1 984 936	13 131 737	73 724	286 785	15 477 182
Akkumulerte avskrivninger 1.1.2023	1 090 469	5 731 362	17 162	75 825	6 914 819
Avgang	-70 703	-2 803			-73 506
Periodens avskrivninger	116 906	209 666	2 530	25 860	354 962
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	1 136 672	5 938 225	19 692	101 685	7 196 275
Balanseført verdi 31.12.2023	848 264	7 193 512	54 033	185 100	8 280 907
Forventet økonomisk levetid	3-15 år	15-60 år	10-50 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Nettkapital				2023	2022
D-nett				5 311 670	5 038 157
R-nett				2 778 166	2 440 478
Total nettkapital pr 31.12				8 089 836	7 478 635
Anlegg under utførelse				2023	2022
Anlegg under utførelse i Tensio TS AS				188 057	130 969
Anlegg under utførelse i Tensio TN AS				65 082	77 199
Sum				253 139	208 168

Note 3 Bruksrett eiendeler og leasing forpliktelser

Rett til bruk eiendeler består av:

	2022		
	Biler og løsøre	Bygninger	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2022	12 071	231 622	243 692
Tilgang	0	27 791	27 791
Avgang	-86	0	-86
Anskaffelseskost 31.12.2022	11 985	259 413	271 397
Akkumulerte avskrivninger 1.1.2022	7 893	43 442	51 335
Periodens avskrivninger	2 263	22 228	24 491
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	10 156	65 670	75 826
Balanseført verdi 31.12.2022	1 829	193 743	195 572

Forventet økonomisk levetid
Avskrivningsplan over leiekontrakten

3 år
Lineær

3-15 år
Lineær

Rett til bruk eiendeler består av:

	2023		
	Biler og løsøre	Bygninger	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2023	11 985	259 413	271 397
Tilgang		15 389	15 389
Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2023	11 985	274 801	286 786
Akkumulerte avskrivninger 1.1.2023	10 156	65 670	75 826
Periodens avskrivninger	1 510	24 350	25 860
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	11 666	90 019	101 686
Balanseført verdi 31.12.2023	318	184 782	185 100

Forventet økonomisk levetid
Avskrivningsplan over leiekontrakten

3 år
Lineær

3-15 år
Lineær

Minimum leieutbetalinger for følgende periode

	2023	2022
Ikke senere enn ett år	25 986	25 577
Mellom ett og fem år	73 125	76 087
Mer enn fem år	105 211	113 939

Forpliktelsen knyttet til rett til bruk eiendel:

	2023	2022
Biler og løsøre	330	1 863
Husleie	188 860	196 641
Sum	189 190	198 505

Leasing gjelden er presentert som følger:

	2023	2022
Annen kortsiktig gjeld	25 801	25 291
Leasing forpliktelse	163 389	173 213
Sum	189 190	198 505

Leasing beløp som ikke inngår i forpliktelsen innregnet i resultatregnskapet:

	2023	2022
Leiebeløp for uvesentlige driftsmidler	112	113
Leasing avtaler av kort varighet	254	34
Sum	366	146

Leasing beløp innregnet i kontantstrømmen

	2023	2022
Leasing leie	27 552	26 246
Sum	27 552	26 246

Note 4 Varer

	2023	2022
Innkjøpte ferdigvarer til anskaffelseskost	77 099	51 875
Sum	77 099	51 875

Note 5 Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer	2023	2022
Kundefordringer til pålydende	89 721	109 921
Avsetning til tap på kundefordringer	-6 466	-5 861
Kundefordringer i balansen	83 256	104 060
Andre langsiktige fordringer		
Egenkapitalinnskudd KLP	10 439	10 439
Andre periodiserte forskuddsbetalinger	2 810	1 638
Andre langsiktige fordringer	13 249	12 077
Andre fordringer		
Opptjent, ikke fakturert inntekt	259 408	255 096
Periodiseringer	88 356	16 976
Andre fordringer	347 765	272 072

Note 6 Kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld	2023	2022
Avsetning påløpte feriepenges	47 210	42 748
Første års avdrag på langsiktig gjeld	0	650 000
Første års avdrag på leasing gjeld	25 801	25 291
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld - overkurs overtatt ved debitorskifte på obligasjonslånene	24 071	27 817
Annen kortsiktig gjeld	185 940	244 931
Annen kortsiktig gjeld	283 023	990 788

Note 7 Rentebærende gjeld og langsiktig gjeld

	2023	2022
Langsiktig gjeld		
Obligasjonslån	2 850 000	2 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 550 000	1 050 000
Leasinggjeld (langsiktig)	163 389	173 213
Langsiktig rentebærende gjeld	4 563 389	3 223 213
Påløpne renter	51 482	57 954
Kontantstrømsikring	5 929	0
Overtatt overkurs på obligasjonslånene ved debitorskifte	40 419	68 236
Første års avdrag ført som kortsiktig gjeld - overkurs overtatt ved debitorskifte på obligasjonslånene	-24 071	-27 817
Langsiktig gjeld	4 637 148	3 321 586
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Trukket kassekreditt	52 530	13 842
Første års avdrag på langsiktig gjeld	0	650 000
Første års avdrag leasinggjeld ført som kortsiktig gjeld	25 801	25 291
Kortsiktig rentebærende gjeld	78 331	689 133
Trekkramme kassekreditt	600 000	300 000
Trukket kassekreditt	52 530	13 842
Ubenyttet trekkramme kassekreditt	547 470	313 842
Sum rentebærende gjeld	4 641 720	3 912 347
Konter og bankinnskudd	1 222	1 162
Netto rentebærende gjeld	4 640 499	3 911 185

Avdragsprofil rentebærende gjeld						
	2024	2025	2026	2027	2028	Etter 2028
Obligasjonslån NO0010771645		250 000				
Obligasjonslån NO0010771629				250 000		
Obligasjonslån NO0010572307		750 000				
Obligasjonslån NO0011101560			750 000			
Obligasjonslån NO0013056192						850 000
Nordiska Investeringsbanken (NIB)					500 000	1 050 000
Leasinggjeld (udiskontert)	25 986	19 249	18 993	17 896	16 987	105 211
Totalt	25 986	1 019 249	768 993	267 896	516 987	2 005 211

Obligasjonslån og lån fra NIB er underlagt finansielle covenants som innebærer at konsernets samlede rentebærende gjeld ikke kan overstige 65% av nettkapital, jf. note 2, samt en avtale om negativ pledge. I beregningen holdes subordinert gjeld og forpliktelser under leieavtaler utenfor. Konsernet overholder dagens covenantskrav.

Note 8 Finansielle eiendeler og gjeld

Finansielle instrumenter målt til virkelig verdi på balansedagen er delt opp i følgende nivåer:

Nivå 1

Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2

Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer, enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser), enn notert pris (brukt i nivå 1) for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3

Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter har blitt anvendt i balansen:

2022

	Nivå	Virkelig verdi over resultatet		Amortisert kost	
		Finansielle eiendeler	Finansielle forpliktelser	Finansielle eiendeler	Finansielle forpliktelser
Fordringer	3	5 740		376 132	
Aksjer og verdipapirer					
Andre langsiktige fordringer				12 077	
Bankinnskudd, kontanter o.l.				1 162	
Leverandører					165 500
Obligasjonslån					2 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner					1 050 000
Gjeld til kredittinstitusjoner kortsiktig					200 000
Kassekreditt					13 842
Leasing gjeld totalt					198 504
Annen langsiktig gjeld					98 373
Totalt		5 740	0	389 371	3 726 220

2023

	Nivå	Virkelig verdi over resultatet		Amortisert kost	
		Finansielle eiendeler	Finansielle forpliktelser	Finansielle eiendeler	Finansielle forpliktelser
Fordringer	3	5 800		431 021	
Aksjer og verdipapirer					
Andre langsiktige fordringer				13 249	
Bankinnskudd, kontanter o.l.				1 222	
Leverandører					296 270
Obligasjonslån					2 850 000
Gjeld til kredittinstitusjoner					1 550 000
Kassekreditt					52 530
Leasing gjeld totalt					189 190
Kontantstrømsikring	2				5 929
Annen langsiktig gjeld					67 830
Totalt		5 800	0	445 491	5 011 749

Note 9 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter	2023	2022
Kontanter og bankinnskudd	1 222	1 162
Bundne midler	0	0
Likvide midler	1 222	1 162
Gjeld med trekkrettigheter		
Trekk kassekreditt	52 530	13 842
Kassekreditt limit	600 000	300 000
Ubenyttet trekkrettighet	547 470	286 158
Likviditetsreserver	548 691	287 320

Bundne bankinnskudd

Tensio AS har inngått avtale om skattetrekksgaranti med Danske Bank. Garantibeløpet på MNOK 25,5 dekker skattetrekk for samtlige selskaper i konsernet. Konsernet har pr. 31.12.2023 ingen bundne midler.

Tensio har pr 31.12.2023 en kassekredittramme i Danske Bank pålydende MNOK 600. Denne er redusert til MNOK 400 i februar 2024.

Note 10 Aksjekapital

Aksjekapital	2023	2022
Total aksjekapital	400 000	400 000
Antall aksjer (i 1000 aksjer)	10 000	10 000
Pålydende pr. aksje (i hele kroner)	40	40
Egne aksjer	0	0

Note 11 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	4 000 000	40 %
TrønderEnergi AS	4 000 000	40 %
Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap	2 000 000	20 %
Totalt	10 000 000	100 %

Note 12 Endring i egenkapital etter balansedagen

Styret har foreslått å utbetale MNOK 250 i tilbakebetaling av tidligere innbetalt katpital etter reglene om utbytte. Dette forslaget skal behandles på den ordinære generalforsamlingen.

	2023	2022
Resultat pr. aksje i NOK	31,71	16,34
Utvannet resultat pr. aksje i NOK	31,71	16,34

Note 13 Pensjoner

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven. Konsernet har en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte.

Innskuddsplaner

Konsernets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning.

Ytelsesplaner

Datterselskapene Tensio TN AS og Tensio TS AS har bokførte ytelser fra tidligere som består av sikrede oppsatte rettigheter. Den sikrede ytelsesordningen gir rett til definerte framtidige ytelser i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fremtidige premier vil påvirkes av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Fremtidige premier vil også påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Forpliktelsene er dekket gjennom hhv. Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap, Trondheim Kommunale pensjonskasse og Storebrand Liv.

I tillegg består pensjonsforpliktelse i balansen av forpliktelse knyttet til overgangsordning vedr. AFP. Pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse knyttet til driftspensjon AFP er avhengig av forutsetning om uttaksprosent av AFP.

Ved bemanningsjustering i 2021 fikk ansatte som var i posisjon til å ta ut pensjon tilbud om en gavepensjon for å velge å bli pensjonister. Ordningen finansieres over drift og er lukket. Forpliktelsen aktuarberegnes årlig.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden innregnes i andre inntekter og kostnader (OCI).

Ytelsesbasert pensjonsordning

	2023	2022
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	884	754
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	5 323	4 532
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	683	708
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)/ inntekt(-))	6 890	5 994
Endring i netto pensjonsforpliktelse		
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	-228 628	-258 282
Netto pensjonskostnad	-6 890	-5 994
Innbetalt til ordningen	118 496	79 524
Estimatavvik ført mot EK	6 373	-43 876
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-110 651	-228 628

Økonomisk forutsetninger

	31.12.2023	31.12.2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,60 %
Forventet avkastning	3,10 %	3,00 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	10 %	10 %

Aktuarielle forutsetninger (betegnelsen på tabellene som er benyttet):

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte av ordningene

Aktive	29	31
Pensjonister	547	551
Oppsatte rettigheter	627	645
Totalt	1203	1227

Resultatførte pensjonskostnader

	2023	2022
Ytelsesbaserte ordninger	6 890	5 994
Innskuddsbaserte ordninger	35 887	35 103
Sum pensjonskostnad alle ordninger	42 777	41 097

Note 14 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2023	2022
Midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	5 924 884	5 294 182
Omløpsmidler	-4 103	-5 154
Pensjonsforpliktelser	-110 651	-228 628
Andre midlertidige forskjeller	-428	2 224
Netto midlertidige forskjeller	5 809 702	5 062 624
Underskudd til fremføring	-620 037	-282 786
Grunnlag for utsatt skatt	5 189 665	4 779 838
Utsatt skatt/skattefordel i balansen(22%)	1 141 726	1 051 564
Herav ikke balanseført utsatt skatt	0	0
Utsatt skatt i balansen	1 141 726	1 051 564

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2023	2022
Resultat før skattekostnad	405 878	210 185
Permanente forskjeller	-2 423	2 362
Grunnlag for årets skattekostnad	403 455	212 547
Endring i midlertidige resultatforskjeller	-409 827	-168 659
Stiftelsesutgifter ført mot egenkapital	0	-6
Estimatavvik ført mot egenkapital	6 373	-43 876
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	0	7

Fordeling av skattekostnaden	2023	2022
Betalbar skatt	0	2
Endring i utsatt skatt/skattefordel	90 162	37 106
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapitalen	-1 402	9 653
Skattekostnad på årets resultat	88 760	46 759

Skattekostnad består av	2023	2022
Skatt på årsresultatet før skatt	89 293	46 240
Effekt av permanente forskjeller	-533	520
Endring tidligere års utsatt skatt	0	0
Skattekostnad i resultatregnskapet	88 760	46 759
Effektiv skattesats	21,9 %	22,2 %

Note 15 Driftsinntekter

Fordeling på inntektstyper	2023	2022
Overføringsinntekter	2 087 203	1 891 011
Annen virksomhet	33 084	39 078
Sum	2 120 286	1 930 089

Geografisk fordeling		
Norge	2 120 286	1 930 089
Sum	2 120 286	1 930 089

Kunde		
Inntekter fra kundekontrakter	2 115 701	1 929 175
Andre inntekter	4 585	914
Sum driftsinntekter	2 120 286	1 930 089

Kontrakt balanser		
Kontrakteiendeler	83 256	104 060
Kontraktgjeld	296 270	165 500
Netto kontraktbalanser	- 213 014 -	61 440

Kontrakteiendeler relaterer seg hovedsakelig til konsernets rett til å motta betaling for levert energi

Kontraktgjeld relaterer seg hovedsakelig skyldig til leverandører på kontrakter som er levert eller under utførelse.

Antall nettkunder	275 658	272 336
--------------------------	----------------	----------------

Note 16 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	417 136	384 853
Arbeidsgiveravgift	63 149	58 527
Pensjonskostnader	36 434	29 005
Andre ytelser	13 972	11 339
Sum	530 691	483 725
Sysselsatte årsverk	522	503

Ytelser til ledende ansatte 2022

Navn	Stilling	Lønn	Andre godtgjørelser, inkl pensjon	Sum
Trygve Kvernland	Konsernsjef	2 490	258	2 748
Hans Wigen Finstad	Utviklingssjef	1 553	165	1 718
Hilmar Cato Fredriksen	Teknologisjef	1 416	285	1 701
Bengt Eidem	Kommunikasjonssjef	1 706	306	2 012
Dina Elverum Aune	Økonomisjef	1 769	165	1 934
Bjørn Rune Stubbe	Nettsjef Tensio TS AS	1 824	168	1 991
Kenneth Brandsås	Nettsjef Tensio TN AS	1 953	160	2 113

Ytelser til ledende ansatte 2023

Navn	Stilling	Lønn	Andre godtgjørelser, inkl pensjon	Sum
Trygve Kvernland	Konsernsjef	2 465	271	2 736
Hans Wigen Finstad	Utviklingssjef	1 757	176	1 933
Hilmar Cato Fredriksen	Teknologisjef	1 755	176	1 931
Bengt Eidem	Kommunikasjonssjef	1 869	252	2 121
Dina Elverum Aune	Økonomisjef	1 850	176	2 026
Bjørn Rune Stubbe	Nettsjef Tensio TS AS	1 945	180	2 125
Kenneth Brandsås	Nettsjef Tensio TN AS	2 095	171	2 266

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har daglig leder rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Det er ikke inngått avtale om sluttvederlag med leder av styret.

Verken daglig leder eller leder av styret har avtale om bonus eller annen resultatbasert avlønning. Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til aksjebaserte godtgjørelse til fordel for ansatte eller tillitsvalgte. Det er ikke ytet lån til eller stilt garantier til fordel for daglig leder, leder av styret, tillitsvalgte eller andre nærstående parter.

Styremedlemmer	Styreverv 2023	Styreverv 2022	Styrehonorar 2023	Styrehonorar 2022
Jan Arve Haugan	Styrets leder	Styrets leder	240	120
Inge Bartnes	Styremedlem	Styremedlem	100	100
Astrid Svarva	Styremedlem	Styremedlem	118	115
Gøril Forbord	Styremedlem	Styremedlem	100	50
Egil Rømen	Styremedlem	Styremedlem	100	100
Ståle Gjersvold	Styremedlem		79	0
Bjørnar Gulstad	Styremedlem		67	0
Olav Sem Austmo *)	Styremedlem	Styremedlem	39	31
Thor Haltbrekken *)	Styremedlem	Styremedlem	33	100
Odd Terje Rygh	Varamedlem	Varamedlem	0	7
Christian Stav	Varamedlem		0	0
Hilde Riksfjord Løvdal	Varamedlem	Varamedlem	7	14
Hans Petter Wenngren	Varamedlem	Styremedlem	7	84
Ole Anders Bardal	Observatør	Observatør	16	48
Svein Harald Gunnes	Observatør	Observatør	66	63
Simon Thorvik	Varaobservatør		3	0
Kristian Eirik Aa		Styrets leder	0	90

*) Gått ut av styret før avleggelse av årsregnskap for 2023.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2023	2022
Lovpålagt revisjon	1 201	845
Andre attestasjonstjenester	34	61
Annen bistand	98	29
Sum godtgjørelse til revisor	1 333	935

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 17 Nærstående parter

Alle datterselskaper er nærstående parter av Tensio.

Mellomværender og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i Tensio sitt konsernregnskap og vises derfor ikke i note.

Personer som angitt i note 16 inngår i konsernets ledelse og styre og er også nærstående parter av Tensio.

Det største volumet av konserninterne transaksjoner skjer via morselskapet som leverer administrative tjenester til datterselskapene.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til antatt markedsmessige vilkår.

Note 18 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2023	2022
Renteinntekt	998	846
Annen finansinntekt	8 507	4 559
Sum finansinntekter	9 505	5 405
Finanskostnader		
Rentekostnad	148 487	109 753
Annen finanskostnad	1 957	1 051
Sum finanskostnader	150 444	110 804
Netto finansresultat	- 140 939 -	105 399
Netto rentekostnader	- 147 490 -	108 907

Note 19 Annen driftskostnad

Andre driftskostnader	2023	2022
Fremmede tjenester	167 203	150 265
Lokaler	16 626	14 575
Reparasjon og vedlikehold	142 310	137 476
Maskiner, inventar, transportmidler	77 419	75 300
Eiendomsskatt og Elhub-kostnader	69 912	62 979
Andre kostnader	35 761	39 013
Sum annen driftskostnad	509 232	479 609

Note 20 Inntektsramme

Overføring av strøm er et naturlig monopol som reguleres av NVE gjennom årlige inntektsrammer. Rammene setter en øvre begrensning på hvor mye selskapet kan ta betalt for denne tjenesten. Inntektsrammene fastsettes slik at inntekten over tid skal dekke kostnadene ved drift og avskrivning av nettet, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital, gitt effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet.

Datterselskapene fører regnskap etter NGAAP. Etter NGAAP inntektsføres tillatt inntekt og saldo på mer-/mindreinntekt balanseføres som gjeld/fordring. Etter IFRS er det ikke tillatt å balanseføre mer-/mindreinntekt og dette medfører at inntektsføringen følger de faktiske inntektene fra sluttbrukerkundene, og ikke den tillatte inntekten fra NVE.

Nettvirksomhetens tillatte inntekt er lik den årlig inntektsrammen, tillagt kostnader som kan dekkes inn som et tillegg, fratrasket avbruddskostnader (KILE). Dersom de faktiske inntektene er høyere (lavere) enn tillatt inntekt, vil dette gi opphav til en merinntekt (mindreinntekt). Nettvirksomheten skal håndtere mer- og mindreinntekten slik at saldo over tid går mot null. Merinntekt skal tilbakeføres kundene og mindreinntekt kan hentes inn fra kundene i påfølgende år.

Under er det satt opp en samlet oversikt over tillatt og faktiske inntekter for datterselskapene.

	2023			2022		
	D-nett	R-nett	Sum	D-nett	R-nett	Sum
Årets mer-/mindreinntekt						
Årets inntektsramme fra NVE	1 438 958	515 838	1 954 796	1 327 948	462 789	1 790 737
Elhubkostnader	21 858	0	21 858	15 087	0	15 087
Eiendomsskatt	28 302	18 997	47 299	29 501	19 185	48 686
KILE	-58 413	-13 562	-71 975	-72 376	-8 353	-80 729
Endring avskrivning	15 126	16 120	31 246	19 530	22 485	42 015
Endring avkastning	43 413	43 785	87 198	29 521	27 297	56 818
Overføringskostnader	1 202	193 755	194 957	962	295 584	296 546
FoU-prosjekter godkjent av NVE	23 139	3 605	26 744	12 965	2 315	15 280
Tillatt inntekt	1 513 585	778 538	2 292 123	1 363 138	821 302	2 184 440
Faktiske inntekter	1 249 393	837 810	2 087 203	1 136 521	754 490	1 891 011
Årets merinntekt (-) / mindreinntekt (+)	264 192	-59 272	204 921	226 617	66 812	293 429

	2023			2022		
	D-nett	R-nett	Sum	D-nett	R-nett	Sum
Ikke balanseført mer-/mindreinntekt						
Mer-/mindreinntekt pr 1.1	-194 544	107 697	-86 846	-404 708	38 555	-366 153
Årets endring	264 192	-59 272	204 921	226 617	66 812	293 429
Korreksjoner mer-/mindreinntekt vedtak og oppkjøp	3 587	-1 780	1 807	-9 439	675	-8 764
Rente merinntekt	193	2 598	2 791	-7 013	1 655	-5 358
Sum ikke balanseført mer-/mindreinntekt pr 31.12.	73 429	49 243	122 672	-194 544	107 697	-86 846

Note 21 Segmentinformasjon for nettvirksomheten

Nettselskapets avkastning beregnes som driftsresultatet sett i forhold til avkastningsgrunnlaget. Driftsresultatet er gitt ved tillatt inntekt for eget nett fratrukket samlede kostnader i eget nett. Avkastningsgrunnlaget er gitt ved gjennomsnittet av inngående og utgående saldo for investert nettkapital, tillagt 1 prosent for netto arbeidskapital.

Inntekter, kostnader og driftsmidler henføres i størst mulig grad direkte til de ulike virksomhetsområdene. Felleskostnader og felles driftsmidler er fordelt ut i fra en vurdering av det enkelte virksomhetsområdets ressursbruk.

Under er det satt opp en samlet oversikt over segmentinformasjon for datterselskapene for året 2023 og 2022. Oversikten er satt opp med basis i NGAAP-regnskapene til Tensio TS AS og Tensio TN AS.

	2023			2022		
	D-nett	R-nett	Sum	D-nett	R-nett	Sum
Driftsresultat						
Monopolinntekter	1 249 393	837 810	2 087 203	1 136 521	754 490	1 891 011
Årets merinntekt (-) / mindreinntekt (+)	264 192	-59 271	204 921	226 618	66 812	293 430
Renter mer/mindreinntekt	3 587	-1 780	1 807	-7 013	1 655	-5 358
Andre inntekter	193	2 598	2 791	-9 441	675	-8 766
Sum driftsinntekter	1 517 366	779 356	2 296 722	1 346 685	823 632	2 170 317
Energikjøp	143 158	99 070	242 229	147 448	102 346	249 794
Overføringskostnader	1 202	193 755	194 958	973	295 861	296 834
Lønnskostnader	386 679	79 883	466 562	353 705	78 155	431 860
Arbeid på egne investeringsanlegg	-204 269	-61 331	-265 601	-183 009	-56 371	-239 380
Avskrivning	231 631	97 548	329 179	222 914	92 060	314 974
Annen driftskostnad	495 236	111 034	606 270	434 862	110 907	545 769
Sum driftskostnader	1 053 637	519 959	1 573 597	976 893	622 957	1 599 850
Driftsresultat	463 728	259 397	723 125	369 792	200 675	570 467
Avkastningsgrunnlag	4 981 471	2 447 703	7 429 173	4 970 753	2 369 908	7 340 660
Avkastning	9,31 %	10,60 %	9,73 %	7,44 %	8,47 %	7,77 %

Tallene er beste estimat for driftsresultat og avkastning for nettvirksomheten. Avvik mellom noten og den endelige rapporteringen til NVE vil kunne forekomme.

Da konsernregnskapet bygger på IFRS er mer-/mindreinntekter ikke reflektert i regnskapet.

Note 22 Derivater og sikringsforhold

Tensio benytter konstanstrømsikring for å sikre fremtidige transaksjoner knyttet til innkjøp av komponenter til nettanlegg med oppgjør i utenlandsk valuta. Disse innkjøpene vil hovedsaklig balanseføres som en del av nettanlegg på transaksjonstidspunktet.

Tensio inngår valutaterminer som utpekes som sikringsinstrumenter for valutarisiko knyttet til disse innkjøpene. Innkjøpene avtales med leverandører og det utarbeides en prosjektplan som legges til grunn ved inngåelse av valutaterminer. Innkjøpene som utpekes som sikringsobjekt vurderes som høyst sannsynlige.

Per 31.12.23 er alle valutaterminer inngått av morselskapet Tensio AS med en av selskapets bankforbindelser som motpart. Tensio TS AS og Tensio AS har inngått tilsvarende avtale seg i mellom med bakgrunn i at sikringsobjektet ligger i Tensio TS AS.

Beregning av virkelig verdi:

Valutaterminer er målt til virkelig verdi basert på observert terminkurs på kontrakter med tilsvarende løpetid på balansedagen. Alle derivater er ført til virkelig verdi og vurdert å ligge i nivå 2 på målehierarkiet for finansielle instrumenter.

Utvikling i egenkapitalens sikringsreserve	2023	2022
Inngående sikringsreseve før skatt	0	0
Oppløst mot resultat - driftskostnader	0	0
Oppløst mot balanse - nettkapital	0	0
Verdiendringer i året ført mot egenkapital	-5 929	0
Utgående sikringsreserve	-5 929	0

Akkumulerte sikringseffekter fra konstantstrømsikringer bokført i egenkapitalens sikringsreserve pr. 31. desember 2023 forventes ført mot fremtidig investering i nettanlegg som følger:

Tidspunkt for overføring fra sikringsreserven	Beløp
2024	-2 807
2025	-2 838
2026	-283

Tensio har ingen åpne derivater som ikke er utpekt som sikringsinstrumenter per 31.12.2023.

Under vises virkelig verdi for utestående derivater, gruppert etter regnskapsmessig klassifisering og hvilken risiko som sikres. Forfallsanalyse på sikringsinstrumentene vises til sist i noten.

	Nominell verdi på sikrings-instrumentet	Bokført verdi på sikringsinstrumentet		Regnskapslinje hvor bokført verdi på sikrings-instrumentet er presentert	Endringen i virkelig verdi som brukes som grunnlag for å innregne sikringsineffektiviteten for perioden
		Eiendel	Gjeld		
Kontantstømsikring					
Valutarisiko					
Valutaterminkontrakter	-6 237		-5 929	Annen langsiktig gjeld	-5 929

Tensio har ved utgangen av 2023 to prosjekter der innkjøp som skal gjøres opp i EUR er sikret ved bruk av valutaterminkontrakter. Prosjektene har flere avtalte milepæler med betalingsforfall og det er inngått valutaterminer som tilsvarer betalingsplanen.

Forfallsanalyse					
Derivater med bruttooppgjør	Bokført verdi	Kontraktsfestet kontanstrøm	< 1 år	1-3 år	3-5 år
	-5 929				
Innbetalinger		96 385	46 142	50 243	-
Utbetalinger		102 622	48 943	53 679	-

Note 23 Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.

Konsernet har ingen tvistesaker av betydning og kjenner ikke til hendelser etter balansedagen som kan ha betydning for resultat eller balansevurderingene pr. 31.12.2023.

Note 24 Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for i prinsippnoten punkt 3 "Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger".

Note 25 Kreditt risiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kreditt risiko

Kreditt risiko er risikoen for at en part vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sine forpliktelser. Tensio påtar seg motpartsrisiko ved distribusjon av kraft (nettleie), noe salg av strøm og ved salg av andre varer og tjenester.

Tensio har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp

kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Historisk har selskapene som inngår i Tensio konsernet, hatt små tap på fordringer.

Likviditets- og refinansieringsrisiko

Tensio påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer.

Tensio anses i kapitalmarkedet å ha lav kreditt risiko og har god tilgang til kredittmarkedet.

Tensio benytter det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet som primærkilde for å sikre løpende lånebehov, men også bankmarkedet benyttes i en viss utstrekning.

Tensio reviderer årlig selskapets finansstrategi. I oktober 2023 ble selskapets offisielle rating opprettholdt til A- av ratingbyrået Scope.

Det gir grunnlag for gunstig finansiering i finansmarkedet. Selskapet jobber også med finansiering innen det "Grønne obligasjonsmarkedet".

Likviditetsrisiko vil følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon.

Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets rapportering.

26. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser

Tensio har negativ pant som betingelse for alle lån. Det er ikke stilt garantier ut over skattetrekksgaranti omtalt i note 9.

27. Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Virksomhets- sted	Type virksomhet	Eid direkte av morselskapet	Eid av konsernet totalt
Morselskapet:				
Tensio AS	Stjørdal	Holdingselskap		
Datterselskap som konsolideres				
Tensio TS AS	Trondheim	Nettvirksomhet	100 %	100 %
Teniso TN AS	Steinkjer	Nettvirksomhet	100 %	100 %
One Grid Operation AS	Vefsn	Nettsentraltjenester	0	79 %

Stemmeandel er lik eierandel dersom ikke annet er spesifisert.

Bærekraftsrapportering



Konsernsjefens ord

Tensio har ansvaret for å levere elektrisk energi til trøndere. Denne leveransen er avgjørende for at samfunnet skal fungere og for at de klimamålsetningene som er satt for regionen og landet skal kunne nås. Leveranse av fornybar elektrisk energi muliggjør erstatning av fossile energikilder og representerer av den grunn en av betingelsene for å oppnå et grønnere samfunn.

Vår virksomhet benytter trøndersk natur og påvirker vårt felles miljø når vi bygger og forvalter den elektriske infrastrukturen som vi alle er mer eller mindre avhengige av. Det er viktig at Tensio, som organisasjon, samfunnsaktør og arbeidsgiver, selv har en klar bevissthet rundt selskapets egen virkning på de omgivelsene selskapet opererer i. Det er videre viktig at denne bevisstheten blir en integrert del av hverdagen til alle som arbeider i selskapet uansett hvilken rolle den enkelte fyller.

Regelverk og rapportering innenfor bærekraftområdet er krevende og fordrer tilgang til relevante og pålitelige data innenfor mange ulike områder i organisasjonen. Tensio er ikke, og vil heller aldri, komme helt i mål med sitt bærekraftarbeid. Dette vil være en kontinuerlig prosess hvor selskapet år for år strekker seg mot å bli bedre. 2022 var første året Tensio utarbeidet en samlet bærekraftrapport for selskapet. Bærekraftrapporten for 2023 viser at selskapet har tatt et viktig steg i riktig retning i forståelsen av de rammeverk som bærekraftarbeidet bygger på og det analysearbeidet som ligger til grunn for bærekraftrapporteringen i Tensio.

Tensio er, sammen med mange andre samfunnsaktører, viktige «muliggjørere» for et grønnere og mer natur- og klimavennlig samfunn. Vi ønsker å være *pålitelige, åpne og modige* i vårt daglige arbeid for å oppnå samfunnsmålene. Dette gjelder også for vår bærekraftrapportering.



Audhild Kvam

Konsernsjef
Tensio

Tensio sin bærekraftstrategi

Tensio skal være en pådriver i det grønne skiftet. Ved å distribuere fornybar energi på en trygg og forutsigbar måte vil Tensio tilrettelegge for at samfunnet skal kunne lykkes med den grønne omstillingen. Dette fordrer at strømmettet har kapasitet til å distribuere nok kraft til å imøtekomme de elektrifiseringsbehov som er nødvendige for å nå Norges klimamål.

Energisystemet blir stadig mer integrert, digitalisert og kundestyrt. Dette gir grunnlag for nye energiløsninger og teknologier som kan bidra til å sikre bedre utnyttelse av Tensio sitt eksisterende strømmett, og slik begrense naturinngrep ved tradisjonell nettutbygging.

For å lykkes som pådriver i det grønne skiftet og i utviklingen av et bærekraftig samfunn må Tensio oppleves som en trygg og attraktiv arbeidsplass hvor ansatte blir ivaretatt og utviklet på en god måte. Dette vil være et viktig grunnlag for tilførsel av ny kompetanse og mangfold til organisasjonen.

Videre er ansvarlig styring viktig for å sikre et samfunnsmessig verdiskapende kraftsystem, samt sikre etterlevelse av nye lovkrav knyttet til bærekraft som vil påvirke virksomheten.

Tensio har definert fire fokusområder som danner grunnlaget for konsernets bærekraftarbeid. Disse omfatter klima og miljø, sosiale forhold og ansvarlig forretningsstyring.

Fokusområder	 Redusere klima- og miljøavtrykk	 Tilrettelegger for bærekraftig samfunnsutvikling	 Trygg og attraktiv arbeidsplass	 Ansvarlig styring
Ambisjon	Kontinuerlig fokus på å redusere Tensios negative fotavtrykk	Gjennom innovasjon og samarbeid tar Tensio en aktiv rolle i den grønne omstillingen	Inkluderende arbeidsgiver som setter sikkerhet først	Sikre et samfunnsmessig verdiskapende kraftsystem
Vesentlige temaer	- Naturinngrep - Klimagassutslipp - Materialbruk og sirkularitet	- Grønn omstilling - Nye energiløsninger - Lokalsamfunn - Kunnskapsdeling - Digital teknologi	- HMS - Arbeidsmiljø - Likestilling og mangfold	- Ansvarlig leverandør- og verdikjede - Effektiv selskapsstyring og drift - Regulatoriske endringer og krav - Forsyningsikkerhet og beredskap
Tiltak	- Etablere klimaregnskap for scope 1, 2 og 3 - Utarbeide en kort- og langsigtig plan for reduksjon av klimagassutslipp - Dokumentere naturpåvirkning og kartlegge klimarelaterte risikoer iht. TCFD - Implementere en handlingsplan for avtall	- Kunnskapsdeling for å stimulere til mer bærekraftig energibruk i samfunnet - Utvikle løsninger på tvers av verdikjeder sammen med andre aktører - Kontinuerlig kartlegge nye energiløsninger og digital teknologi	- Aktivt følge opp alle tiltakene i HMS-løftet - Forsterke arbeidsmiljø og kultur - Styrke kompetanseutviklingen i selskapet - Utarbeide en handlingsplan for likestilling og mangfold med involvering av ansatte	- Stille miljø og sosiale krav til leverandører iht. kommende lovkrav - Oppfylle alle relevante anbefalinger fra NUES - Aktivt jobbe opp mot myndighetene for å sikre en god utvikling av Norges energisystem
Bærekraftsmål	  	   	  	  

Figur 1: Tensio sin bærekraftstrategi

Tensio har integrert denne bærekraftstrategien i virksomhetens strategi og forretningsplan. På denne måten sikrer Tensio at bærekraft blir implementert og nedfelt i hele virksomheten uavhengig av forretnings- og funksjonsområder.

Vår påvirkning på FNs bærekraftsmål

FNs medlemsland vedtok høsten 2015 en felles arbeidsplan for å utrydde fattigdom, bekjempe ulikhet og stoppe klimaendringene innen 2030. Dette resulterte i FNs bærekraftsmål som består av 17 mål og 169 delmål. Målene gir en global retning for å møte de største utfordringene og mulighetene for en bærekraftig utvikling innenfor miljø-, sosiale- og forretningsetiske forhold.

Vi har kartlagt hvordan vår aktivitet påvirker FNs bærekraftsmål for å forstå hvilke mål som er spesielt viktig for oss med tanke på positiv påvirkning og hvor vi har ansvar for å redusere potensielle negative konsekvenser. Kartleggingen har identifisert at Tensio har en påvirkning på 11 av FNs 17 bærekraftsmål.





Mål 5 – Likestilling mellom kjønnene

Nettbransjen har en betydelig lavere kvinneandel sammenlignet med andre bransjer. Tensio ønsker å være en pådriver for likestilling i bransjen, noe som bygger opp under bærekraftmålet. Et viktig bidrag for å oppnå dette vil være å jobbe målrettet for at spesielt kvinner skal få økt innsikt i nettbransjens karrieremuligheter. Vi mener at en bedre kjønnsbalanse vil bidra til en positiv utvikling av bransjen.

Våre hovedbidrag:

- Handlingsplan for likestilling og mangfold
- Lik lønn for samme arbeid
- Økt fokus på likestilling i rekrutteringsprosesser
- Etske retningslinjer med nulltoleranse for diskriminering av kjønn, seksuell orientering, etnisk eller kulturell bakgrunn, politisk ståsted, funksjonshemming og alder



Mål 6 – Rent vann og gode sanitærforhold

Tensio sitt samfunnsoppdrag medfører aktiviteter som kan ha innvirkning på vannkvalitet. Dette kan forekomme som en konsekvens knyttet til avrenning av kreosot fra anleggsdeler, ferdsel med motoriserte kjøretøy i utmark, nedbygging av våtmarksområder og i forbindelse med avfallshåndtering. Vi jobber for å minimalisere all aktivitet som kan ha innvirkning på vannkvaliteten i konsesjonsområdene Tensio har aktivitet i.

Våre hovedbidrag:

- Begrense utbygging av nettinfrastruktur i våtmarksområder
- Minimere utslipp av kjemikalier
- Sikre gode rutiner for avfallshåndtering, spesielt i innmarks- og utmarksområder knyttet til demontering av nettinfrastruktur



Mål 7 – Ren energi til alle

Tensio skal dekke behovet for robuste og stabile energiløsninger for alle våre kunder i Midt-Norge. Dette skal realiseres ved å integrere produksjon og forbruk i et fleksibelt og moderne energisystem som sikrer kostnadseffektive løsninger, tilrettelagt for det grønne skiftet. I tillegg er energieffektivisering og gode forbruksvaner viktige for å dempe forbruksutviklingen, som igjen bidrar til å opprettholde kraftoverskuddet og sørge for at strømmen har en overkommelig pris for alle. Vi bidrar til bærekraftmålet ved å tilgjengeliggjøre energi og tilrettelegge for grønn omstilling og utbygging av fornybar energi.

Våre hovedbidrag:

- Regionansvaret for strømforsyningen i Trøndelag
- Optimalisere strømnettet og for å sørge for en effektiv utnyttelse



Mål 8 – Anstendig arbeid og økonomisk vekst

At Tensio er en trygg og sikker arbeidsplass er sentralt ettersom mange av Tensio sine ansatte daglig jobber med høyspenning, arbeid i høyden, langdistanse kjøring, samt håndtering av kjemikalier og gasser. Tensio fremmer også økonomisk vekst og produktivitet gjennom sysselsetting av mer enn 500 medarbeidere, forskning og utvikling, og kontinuerlig vekst i avkastning. Andre sentrale momenter vesentlig for bærekraftmålet er risiko tilknyttet menneskerettigheter i leverandør- og verdikjeden, samt lik lønn for likt arbeid for alle kvinner og menn.

Våre hovedbidrag:

- Tensio sin virksomhet i 2022 gir grunnlag for en skatteutbetaling på 47 millioner kroner
- Økonomisk vekst hos Tensio gjennom økning i kundevolum og hos leverandører gjennom innkjøp på 1,2 milliarder kroner hvert år
- Kartlegging av lønnsgap mellom kjønn hos alle ansatte og ledernivå
- Nullvisjon for personskader som sikrer et trygt og sikkert arbeidsmiljø



Mål 9 – Industri, innovasjon og infrastruktur

Gjennom å oppgradere infrastrukturen for strømforsyning er Tensio en tilrettelegger for grønn omstilling både for industrien og samfunnet generelt. Det foreligger et stort mulighetsrom i å utnytte nettinfrastrukturen som allerede er bygget enda bedre. Gjennom innovasjon og samarbeid skal Tensio lykkes med dette arbeidet som vil føre til mindre nettutbygging, mindre miljøpåvirkning, og lavere kostnad for samfunnet og for den enkelte kunde.

Våre hovedbidrag:

- Bidragsyter til elektrifiseringen av samfunnet
- Regionansvaret for strømforsyningen i Trøndelag
- Utvikle løsninger på tvers av verdikjeder sammen med andre aktører
- Kontinuerlig kartlegge nye energiløsninger og digital teknologi



Mål 10 – Mindre ulikhet

Tensio er en inkluderende arbeidsgiver å jobber for å redusere ulikheter i virksomheten. Virksomheten står for lik behandling ansatte og fremtidige ansatte i rekrutteringsprosesser uavhengig av alder, kjønn, seksuell orientering, etnisk eller kulturell bakgrunn, funksjonshemming eller politisk ståsted. Tensio sin kultur for lik behandling gjelder også for kunder, eiere, leverandører og andre interessenter. Mindre ulikheter i form av lønn er også viktig, og her har Tensio kartlagt lønnsgap mellom kjønn med ambisjonen om lik lønn for likt arbeid.

Våre hovedbidrag:

- Utarbeide en handlingsplan for likestilling og mangfold med involvering av ansatte
- Forsterke arbeidsmiljø og kultur
- Kartlegging av lønnsgap mellom kjønn hos alle ansatte og ledernivå



Mål 11 - Bærekraftige byer og lokalsamfunn

Gjennom å forsyne Trøndelag med strøm sikrer Tensio et robust fylke. Samtidig jobber virksomheten for å redusere sitt klima- og miljøavtrykk som igjen bidrar til å redusere byer og lokalsamfunns klimagassutslipp og verne omkringliggende natur.

Våre hovedbidrag:

- Utarbeide en plan for reduksjon av klimagassutslipp
- Øke andelen fossilfrie kjøretøy i bil- og anleggsparken
- Begrense utbygging av nettinfrastruktur i våtmarksområder
- Sikre gode rutiner for avfallshåndtering, spesielt i innmarks- og utmarksområder knyttet til demontering av nettinfrastruktur



Mål 12 – Ansvarlig forbruk og produksjon

Tensio er en betydelig forbruker av varer og tjenester og har et årlig innkjøpsvolum på 1,2 milliarder kroner. Virksomheten jobber for å sikre et mer bærekraftig forbruks- og produksjonsmønster gjennom å forbedre egen avfallshåndtering og gjennomføre mer bærekraftige innkjøp fra leverandørerkjeden. Samtidig vil Tensio ta en proaktiv tilnærming for å utvikle leverandørers bærekraftarbeid ved å stille økte krav til dem i innkjøpsprosesser.

Våre hovedbidrag:

- Sikre gode rutiner for avfallshåndtering, spesielt i innmarks- og utmarksområder knyttet til demontering av nettinfrastruktur
- Kontinuerlig utvikle leverandørers bærekraftsarbeid
- Stille miljø og sosiale krav til leverandører iht. kommende lovkrav
- Kartlegge og inkludere klimapåvirkning som et kriterium ved valg av materialer
- Aktivt jobbe opp mot myndighetene for å fremme bærekraftige ordninger for offentlige anskaffelser



Mål 13 – Stoppe klimaendringene

Tensio skal bidra til å bekjempe klimaendringer og konsekvensene av dem gjennom å redusere sine klimagassutslipp i tråd med Norges klimamål. Nettap, fossile kjøretøy og SF6-gass er eksempler på kilder til klimagassutslipp hos Tensio, og virksomheten jobber med tiltak for disse områdene. Klimaendringer øker også fysisk klimarisiko, som spesielt i Norge fører til økt nedbør, flere flommer, hyppigere ras og stigende havnivå. Dette må fremtidens strømnettforsyning tåle, noe Tensio er ansvarlig for.

Våre hovedbidrag:

- Utarbeide en plan for reduksjon av klimagassutslipp, samt klimaregnskap
- Øke andelen fossilfrie kjøretøy i bil- og anleggsparken
- Kartlegge bruken og utslipp av SF6-gass
- Kartlegge klimarelaterte risikoer iht. anerkjente metoder



Mål 15 – Livet på land

Strømnettet er fundamentalt for samfunnets funksjoner og velferd, men det beslaglegger også naturareal og påvirker økosystemet. Transformatorer kan gi oljesøl, kreosotimpregnerte master forurensrer nærmiljøet og oljeisolerte jordkabler i eldre kabelanlegg kan gi utslipp av små mengder olje. Tensio jobber for å minimere at nettinfrastrukturen påvirker økosystemet på land.

Våre hovedbidrag:

- Begrense utbygging av nettinfrastruktur i våtmarksområder
- Gjennomføring av miljøkonsekvensanalyser iht. lovkrav
- Dokumentere naturpåvirkning og kartlegge klimarelaterte risikoer iht. anerkjente metoder
- Nettutbygging under bakken når det er mulig
- Økende bruk av jerol-, stål- og komposittmaster til erstatning for tradisjonelle kreosotimpregnerte tremaster
- Bruk av plast eller luft som isolasjonsmateriale i nye jordkabler



Mål 17 – Samarbeid for å nå målene

Strømnettet og ny kraftproduksjon må bygges ut i et vesentlig høyere tempo enn tidligere. Samtidig blir energisystemet stadig mer integrert, digitalisert og kundestyrte. Dette fordrer økt samarbeid som fremmer handling for å nå klimamål og bygge fremtidens energisystem. Her bidrar Tensio spesielt med partnerskap mellom flere interessenter eksempelvis ved å delta i en rekke samarbeidsprosjekter innen FoU med private- og offentlige aktører. I tillegg holder Tensio aktiv dialog og deltar i ulike fora med myndigheter og andre nettselskaper.

Våre hovedbidrag:

- Utvikle løsninger på tvers av verdikjeder sammen med andre aktører
- Aktivt jobbe opp mot myndighetene for å sikre en god utvikling av Norges energisystem
- Kontinuerlig utvikle leverandørers bærekraftarbeid
- Kunnskapsdeling for å stimulere til mer bærekraftig energibruk i samfunnet



Vurdering av vesentlighet

Vesentlighetsanalyse

Tensio sine vesentlige temaer er blitt identifisert gjennom en vesentlighetsanalyse i tråd med Global Reporting Initiative standarden (GRI). Vesentlighetsanalysen er et viktig grunnlag for en virksomhets bærekraftarbeid og innebærer identifisering av et bredt spekter av bærekrafttemaer innen klima og miljø, sosiale forhold og ansvarlig forretningsdrift (ESG). Analysen danner utgangspunktet for hvilke vesentlige temaer Tensio bør prioritere, måle og rapportere på knyttet til bærekraft.

Tensio har fulgt prinsippet om dobbel vesentlighet som både handler om hvordan virksomheten blir påvirket av bærekrafttemaer og hvordan virksomheten selv påvirker bærekrafttemaer. I hovedsak handler det om å skille mellom ulike typer påvirkning, positiv og negativ, samt reell og potensiell påvirkning. En virksomheter kan ha både negativ og positiv påvirkning på samme bærekrafttema, eksempelvis har Tensio positiv påvirkning på lokalsamfunn gjennom sysselsetting og strømtilførsel, men også negativ påvirkning gjennom anleggsarbeid knyttet til store nettutbyggingssaker. Reell påvirkning er hvor virksomheten faktisk påvirker negativt eller positivt i dag, mens potensiell påvirkning er hvor selskapet kan påvirke i fremtiden. Potensiell påvirkning kan utgjøre en risiko eller en mulighet for selskapet. For eksempel er ikke god nok forankring i lokalsamfunn i forbindelse med nettutbyggingssaker en potensiell påvirkning for lokalsamfunn, og dette utgjør en omdømmerisiko for Tensio. Utover dette kan påvirkningene også være kort- eller langsiktige og reversible eller ikke- reversible.

Vesentlighetsanalysen har vektlagt både interne og eksterne interessenters perspektiver. Gjennom prosessen er det gjennomført 15 intervjuer med formål å få innsikter i hvilke bærekrafttemaer interessenter anser som viktig for Tensio, samt deres forventninger til Tensio sitt bærekraftarbeid. I Tensio er personer fra følgende stillinger intervjuet: Avdelingsleder nettutbygging TS, innkjøpssjef, leder nettutvikling, HMS-sjef og tillitsvalgt. Interessenter som er intervjuet utover Tensio representerer et bredt spekter av organisasjoner.



I etterkant av datainnsamlingen ble det laget en syntese hvor innsiktene ble klassifisert i vesentlige temaer innenfor dimensjonene klima og miljø, sosiale forhold og ansvarlig forretningsdrift.

Deretter ble vesentligheten av hvert enkelt tema vurdert til enten høy, moderat eller lav. Prosessen og resultatene ble forankret og kalibrert med konsernledelsen gjennom jevnlige arbeidssamlinger. De mest vesentlige temaene ble prioritert og integrert i Tensio sin bærekraftstrategi. Tabellen nedenfor viser en oversikt over alle Tensio sine vesentlige temaer.

	Vesentlig temaer	Grad av vesentlighet	Inkludert i bærekraftstrategi
E	Grønn omstilling	Høy	x
	Naturinngrep	Høy	x
	Nye energiløsninger	Høy	x
	Klimagassutslipp	Høy	x
	Materialbruk og sirkularitet	Middels	x
	Nettap	Middels	x
	Transport	Lav	
	Fysisk klimarisiko	Lav	x
	Energiforbruk	Lav	
S	HMS	Høy	x
	Arbeidsmiljø	Høy	x
	Lokalsamfunn	Høy	x
	Likestilling og mangfold	Middels	x
	Forsyningsikkerhet og beredskap	Middels	x
	Kunnskapsdeling	Middels	x
	Frykt og feilinformasjon	Lav	
G	Ansvarlig leverandør- og verdikjede	Høy	x
	Effektiv selskapsstyring og drift	Høy	x
	Regulatoriske endringer og krav	Høy	x
	Overgangsrisiko	Middels	x
	Samarbeid	Middels	x
	Digital teknologi	Middels	x
	Nettleiepris	Lav	
	Personvern	Lav	

Tabell 1: Tensio sin vurdering av vesentlige temaer med tanke på bærekraft

1 Nettap, kunnskapsdeling, overgangsrisiko og samarbeid er ikke definert som egne vesentlige temaer i bærekraftstrategien, men er inkludert i strategiinnholdet. Nye energiløsninger og digital teknologi er slått sammen i bærekraftstrategien.

Våre fokusområder

Redusere klima- og miljøavtrykk

Konsekvensen av klimaendringene medfører et behov for å omstille mot et lavutslippssamfunn. Utbygging, forvaltning og drift av strømmettet er en viktig forutsetning for å legge til rette for denne omstillingen. Nettbransjen må også være bevisst på sitt eget klimagassutslipp. Nettutbygging er arealkrevende og utøver press på naturen. Derfor er det viktig at Tensio aktivt arbeider med å finne løsninger som spesielt minimerer klimaavtrykket, naturpåvirkningen og hensyntar biologisk mangfold. Tensio må ha et kontinuerlig fokus på å redusere virksomhetens negative klimaavtrykk.

Tensio har mål om ingen alvorlige miljøhendelser, og både i 2021 og 2022 nådde Tensio dette målet. I 2023 hadde Tensio 1 alvorlig miljøhendelse. På grunn av korrosjon har en rekke brytere med isoleringsgassen SF6 hatt lekkasje. Det er startet en granskning som vil gi oss svar på hva som har skjedd, konsekvensene av det – og hvordan dette skal håndteres videre i selskapet. Hendelsen utgjør ikke bare unødvendig skade på ytre miljø, men klassifiseres også som en HIPO-hendelse.

HIPO-hendelser er farlige/uønskede forhold som kunne ha ført til alvorlige personskader, varige mén eller død.

Indikator	Mål	2023	2022	2021
Antall alvorlige miljøhendelser	0	1	0	0
Målsetning	0	1	0	0

Tabell 2: Antall alvorlige miljøhendelser i Tensio-konsernet

Naturinngrep

Hovedtrusselen for Norges naturmangfold er menneskeskapte arealendringer. I Norge er 2 800 arter klassifisert som kritisk truede, sterkt truede eller sårbare. Globalt har det vært en nedgang på 69 prosent i artsmangfoldet siden 1970.

Nettbransjen er sterkt eksponert for naturrisiko. Bransjen har negativ påvirkning på eksempelvis økosystemer, fugler, rein og andre hjortedyr. En av de mest truede økosystemene er våtmark. Nedbygging og endring av våtmarker, som også inkluderer myrområder, fører til klimagassutslipp ettersom 30 prosent av alt landbasert karbon er lagret i våtmarker. I tillegg vil nedbygging av våtmarker påvirke biologisk mangfold negativt.

Strømnettets luftledninger kan påvirke sårbare fuglearter som hubro i form av dødelighet ved kollisjon/strømstøt, habitattap og endringer i bevegelsesmønster. Arealbeslag i form av infrastruktur for strømforsyning er også en belastning for den norske villreinbestanden.

Nettinfrastrukturen til Tensio er arealkrevende, og i noen tilfeller er infrastrukturen etablert i områder med høy betydning for naturmangfold. Alle større nettinvesteringer som Tensio gjennomfører er omfattet av konsesjonsbehandling som inkluderer myndighetsgitte krav til å utarbeide miljø-, transport- og anleggsplan (MTA). I 2023 har Tensio arbeidet aktivt med å oppfylle kravene i EU- taksonomien hvor det blant annet stilles krav til en vurdering av klimarisiko.

I tråd med nasjonale føringer skal strømmettet utvikles kostnadseffektivt og med lavest mulig naturpåvirkning.

I eldre kabelanlegg benyttes kabelolje som isolasjonsmateriale. I slike kabelanlegg kan det oppstå lekkasje av små mengder kabelolje til omgivelsene. Alle nye kabelanlegg bygges med utslippsfrie kabler som benytter plast og luft som isolasjonsmaterialer. Etter hvert som oljefylte kabler av funksjons-, kapasitets- eller tilstandsårsaker skiftes ut, så erstattes kablene av utslippsfrie kabelløsninger.

Kreosotimpregnerte tremaster som benyttes for luftledninger kan også forurense naturen. Kreosot inneholder stoffer som er helse- og miljøskadelige. Høsten 2022 ble det vedtatt innstramminger i [biociregelverket](#) som innebærer at det ikke vil være tillatt å sette opp nye kreosotbehandlede materialer i strømmettet etter 27. oktober 2023.

Tensio benyttet i hovedsak stål- og komposittmaster i sitt regionale distribusjonsnett i 2023. I det lokale distribusjonsnettet benyttes normalt jerolmaster (plast/kompositt). Bruken av kreosotimpregnerte master i nettet vil avta etter hvert som stolpene skiftes ut med kompositt-, stål- eller jerolmaster eller ved at luftledningene erstattes av plastisolerte utslippsfrie jordkabler. Endringer fra 2021 til 2023 for kjøp av kreosotimpregnerte master viser at omfanget av kreosot går ned i Tensio, og reduksjonen viser en positiv utvikling.

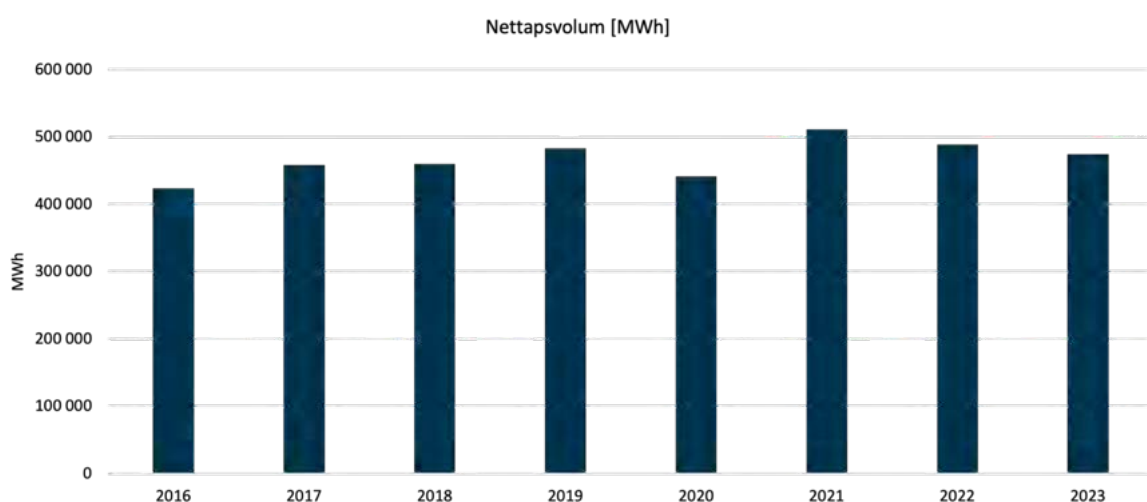
I tråd med nasjonale føringer og bærekraftmål vil Tensio også fremover redusere mengden av kreosotinnholdige komponenter i luftledningsnettet og oljeisolerte kabler i jordkabelnettet.

Fremover skal Tensio være en pådriver for å redusere naturpåvirkning i egen virksomhet og hos underentreprenører gjennom å:

- Styrke gjennomført kartlegging av klimarelaterte risikoer i henhold til EU- taksonomien, og samtidig sikre at dette blir en integrert aktivitet sammen med risiko- og sårbarhetsanalysene Tensio gjennomfører i henhold til kraftberedskapsforskriften.
- Dokumentere potensielle konflikter som kan oppstå med lokal reindrift og reinpopulasjonen i anleggs- og driftsprosesser.
- Inkludere påvirkning på våtmarker som et av kriteriene i beslutningsunderlag for valg av lokasjon for ny nettinfrastruktur.

Klimagassutslipp

Verden har fortsatt en lang vei å gå for å nå 1,5 grader målet. Norge har meldt inn et forsterket klimamål til FN og har satt som mål å redusere klimagassutslippet med minst 55 prosent innen 2030. Nettbransjens største kilde til klimagassutslipp er nettap. Kontinuerlig opprusting av strømmettet er en viktig forutsetning for å redusere nettap, men en viss mengde nettap er uunngåelig. SF6-gass som nettselskapene bruker i sine anlegg er også sentralt i forbindelse med nettbransjens klimagassutslipp, spesielt i forbindelse med lekkasjer som kan forkomme ved tekniske feil. SF6-gass omtales som en svært potent klimagass og er 23 500 ganger kraftigere enn CO2. Strømnettet har også stor geografisk spredning, noe som medfører et høyt transportforbruk i forbindelse med utbygging og vedlikehold av nettet.



Figur 2: Nettap

Nettap er uunngåelig og påvirkes av i hvor stor grad kapasiteten i ledningene utnyttes. Utnyttelsesgraden avhenger av hvor stor kraftproduksjon som mates inn i nettet, hvordan forbruket utvikler seg (temperaturavhengig) samt over hvor lange avstander energien må flyttes fra produksjon til forbruk.

Tensio arbeider kontinuerlig for å redusere nettapet. Løpende oppgradering og vedlikehold av nettet samt ny styringsteknologi som gjør det mulig å dele opp nettet optimalt i forhold til framtidig forventet produksjon og forbruk er sentrale punkter i dette arbeidet. Dette vil bidra til å redusere tapet av energi i distribusjonsnettet. Samtidig vil økt elektrifisering og økt belastning/utnyttelse på nettinfrastrukturen isolert sett bidra til økt nettap.

For SF6-gass er Tensio i startfasen med å kartlegge totalt volum knyttet til bruk og utslipp. I 2022 var kjøp av SF6 for etterfylling betydelig lavere enn for 2021, og Tensio følger kontinuerlig med på utviklingen når det gjelder alternativer til SF6. Dette har resultert i at nye transformatorstasjoner nå bygges SF6-frie (ved bruk av brytere som ikke benytter SF6 som isolasjonsgass).

Indikator	2023	2022	2021
Kjøp av SF ₆ for etterfylling	51,0 kg	0,6 kg	3,1 kg

Tabell 4: Tensio sine kjøp av SF₆ for etterfylling

Tensio har en betydelig flåte med ulike typer kjøretøy på til sammen 625 i antall, hvorav 296 av disse er person- og varebiler. Pr. utgangen av 2023 er det kun 7 elektriske biler. Dette utgjør en andel på 2,4 %.

Indikator	2023	2022	2021
Antall elbiler	7 stk.	8 stk.	-
Andel elbiler	2,4 %	2,6 %	-

Tabell 5: Elbiler som andel av person- og varebiler

I 2023 etablerte Tensio sitt første klimaregnskap (scope 1 og 2). Denne er i sin helhet gjengitt i kapittel 7. Innenfor scope 1 og 2 viser rapporten at Tensio sine største klimagassutslipp kommer fra tap i strømnettet og fra dieselforbruk.

Fremover vil Tensio ha fokus på å redusere transportforbruket gjennom bedre planlegging av leveranser -mer bruk av droner til overvåking av strømnettet, samt gradvis øke andelen av fossilfrie kjøretøy i bil- og anleggsparken. Tensio skal aktivt begrunne valget dersom fossilfrie alternativer ikke blir valgt ved anskaffelse av biler eller anleggsmaskiner.

Fremover skal Tensio redusere sine klimagassutslipp i tråd med Norges klimamål gjennom å:

- Etablere klimaregnskap scope 3 i henhold nye krav for regnskapsåret 2024
- Utarbeide en plan for hvordan Tensio sitt klimagassutslipp skal reduseres, inklusive mål og måling av progresjon.
- Øke andelen av fossilfrie kjøretøy i bil- og anleggsparken.

Materialbruk og sirkularitet

Økt materialgjenvinning er viktig ettersom utvinning av råmaterialer legger økt press på naturens ressurser. Mer effektiv utnyttelse av materialene reduserer behovet for å ta ut nye ressurser og reduserer behovet for utslippskrevende avfallshåndtering ved slutten av materialets livssyklus. Materialbruk er også et viktig område ettersom det står for en betydelig del av Tensio sitt klimaavtrykk i verdikjeden. Overgangen til en mer ressurseffektiv sirkulær økonomi fordrer at Tensio i større grad gjenbruker og resirkulerer avfall og utvikler vår forståelse for sirkulære muligheter tilknyttet nettinfrastrukturen.

EU-taksonomiens Miljømål 1 setter krav til at nettselskaper har en håndteringsplan for avfall med maksimal grad av sirkularitet. Tensio har i 2023 etablert en avfallsplan, og jobber for å øke graden av gjenbrukbare materialer, eksempelvis fra demonterte luftlinjer eller annen

infrastruktur. I tillegg jobbes det med å kartlegge mulighetene til å benytte mer bærekraftige materialer for å minimere Tensio sitt fotavtrykk.

Fremover skal Tensio ha gjennomgående fokus på materialbruk gjennom å:

- Implementere tydelige KPI-er på volum og sortering av avfall for å øke sorteringsgraden.
- Kartlegge og inkludere klimapåvirkning som et kriterium ved valg av materialer.
- Vekte bærekraft som et tildelingskriterium ved anskaffelser i markedet.

Tilrettelegger for bærekraftig samfunnsutvikling

Den grønne omstillingen fordrer en betydelig økt kraftproduksjon og vil akselerere behovet for utbygging av strømmettet. Prognoser viser at Norges kraftproduksjon må økes med 50 prosent innen 2030 om Norge skal nå sine klimamål.

Samtidig som det er et behov for utbygging har nettbransjen et ansvar for å unngå utbygging av strømmettet som ikke er nødvendig. I tillegg til utbygging av kapasitet må utnyttelsen av eksisterende strømmett økes betydelig.

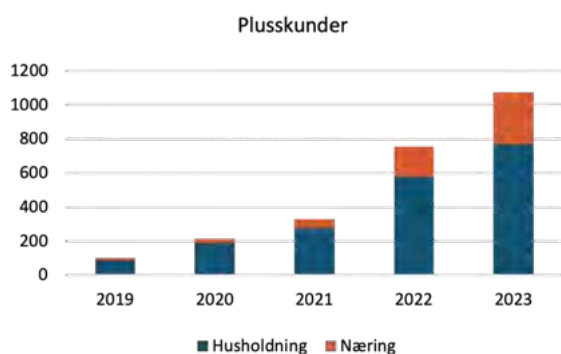
Nye energiløsninger og digital teknologi er viktige elementer som må tas i bruk for å øke utnyttelsesgraden i eksisterende infrastruktur. Tensio har satt som mål å innen utgangen av 2025 frigjøre 550 MW effekt i nettet gjennom å utnytte nett- og kundefleksibilitet samt ta i bruk nye energibærere. Gjennom innovasjon og samarbeid skal Tensio ta en aktiv rolle i den grønne omstillingen.

Grønn omstilling

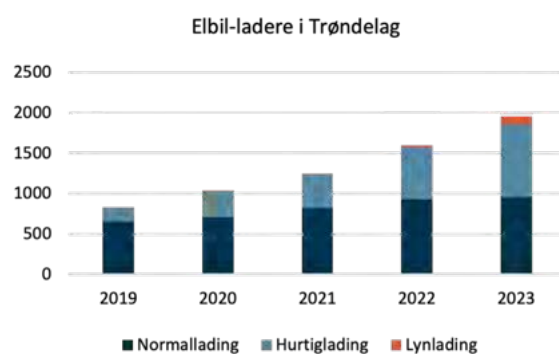
Energiforbruket i Norge per innbygger er nest høyest i Europa. Et mer bærekraftig energiforbruk kan redusere denne forbruksutviklingen, minimere belastningen på strømmettet og redusere energikostnadene. Spesifikt kan fordeling av energiforbruk bidra til å redusere effektoppene som utfordrer kapasiteten i nettet. Dette er viktig med tanke på å unngå unødvendig utbygging av strømmettet.

Tensio bidrar aktivt i den grønne omstillingen hos kunder ved å være en tilrettelegger for at fossil energibruk erstattes med fornybar energi. Eksempelvis gjelder dette tilrettelegging for overgangen til elbiler for privatkunder og elektrifiseringsprosjekter for næringskunder.

Tensio skal være en bidragsyter ved å tilrettelegge for Trøndelags utvikling av plusskunder som produserer solstrøm og offentlige ladepunkter for elbiler.



Figur 3: Antall elbil-ladere i Trøndelag



Figur 4: Antall plusskunder i Trøndelag

Kundeorientert drift er sentralt for Tensio for å sikre at produkter og tjenester som leveres er relevante for kundene og samfunnets behov. De siste to årene har Tensio en kundetilfredshet på nivå med bransjegjennomsnittet.

Indikator	2023	2022	2021	2020
Tensio sin kundetilfredshet	68,0	65,2	64,2	61,4
Bransjen sin kundetilfredshet	67,6	66,3	64,1	60,3

Tabell 6: Kundetilfredshet i privatmarkedet

Målingen av kundetilfredshet for Tensio og bransjen er gjennomført av EPSI Norge i [Strømnettstudien 2023](#).

Framover skal Tensio være en pådriver for grønn omstilling gjennom å:

- Ta en aktiv og koordinerende rolle i energisystemet i regionen, gjennom pilotprosjektet «Energikoordinator»
- Levere på kundenes og samfunnets behov for elektrifiseringsløsninger.
- Dele kunnskap for å stimulere til mer bærekraftig energibruk i samfunnet.

Nye energiløsninger og digital teknologi

Nye energiløsninger og digital teknologi kan være med på å skape et mer integrert energisystem. Her kan nye energiløsninger redusere effekttopper og øke fleksibiliteten i strømmettet. Digital teknologi gir gode muligheter for effektivisering av egen drift. Innen nye energiløsninger kan eksempelvis batterier og hydrogen gjøre det mulig å ta vare på (lagre) innestengt kraftproduksjon fra sol og vind og flytte denne energien til områder med svak kapasitetstilgang. Ny lokal kraftproduksjon fra sol og vind kan bidra til bedre utnyttelse av kapasiteten i strømmettet. Ved bruk av ny teknologi kan Tensio utvikle nye kundetjenester for å bidra til bedre og mer bærekraftig energibruk, øke bruken av droner for å forenkle overvåking, drift og feilretting samt forenkle tilknytningsprosessen for kunder.

Teknologibehovet forsterkes av endrede kundebehov, økt vekt på kundeopplevelse samt et større behov for å forstå og forutsi kundeatferd.

Det grønne skiftet fordrer samarbeid mellom ulike aktører med komplementære kompetanser for å imøtekomme fremtidens økende og mer komplekse behov. Tensio vil akselerere sitt bidrag til det grønne skiftet gjennom å fortsette å være aktiv i FOU-prosjekter og ta en enda tydeligere rolle som samarbeids- og sparringspartner for myndigheter, leverandører, kunder og andre aktører i energibransjen. Eksempelvis har Tensio pilotert store nettbatterier for effekt- og energistøtte i strømmettet sammen med Eidsiva –og vant i 2023 en innovasjonspris for dette prosjektet. Fremover vil mye av fokuset innenfor FOU være knyttet til nye løsninger for å understøtte samfunnets behov for elektrifisering og grønn omstilling, noe som vil kreve mer demonstrasjon og pilotering av nye teknologier og forretningsmodeller.

Prosjekt	Samarbeidspartner	Formål
Pilotprosjekt for store batterier i nettet	Eidsiva	Pilotere store nettbatterier for effekt- og energistøtte i strømmettet. Utvikle forretningsmodeller som sikrer at kunden, Eidsiva og Tensio opplever funksjonell og økonomisk nytte av løsningen.
NextGrid	Sintef, Kongsberg Digital og BKK	Etablering av en digital tvilling for et komplett nett, som igjen skal brukes til å teste ut forskjellige fleksibilitetsløsninger og forskjellige måter å optimalisere nettet på.
Elbits	Elvia, Statnett, BKK, Lede, Glitre, L-nett og NVE/RME ...	Utvikle og ta i bruk felles informasjonsmodeller og standardisert datautveksling mellom aktører i kraftbransjen samt bygge kundenære tjenester for å øke tilgjengelighet og kundeopplevelse.
Euroflex	Å Energi, Statnett, ... flere	Et større FOU-prosjekt som tar sikte på å pilotere og demonstrere etableringen et marked for fleksibilitet i strømmettet som gjør at både forbrukere og produsenter kan ta en aktiv rolle i å bedre utnyttelsen av eksisterende infrastruktur.
Styring av smarte nett	Linea	Etablere en ny teknologisk plattform for nettstyring som muliggjør bedre utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i nettet samt reduksjon av nettap.

Tabell 7: Utvalg av sentrale forsknings- og utviklingsprosjekter i 2023

Fremover skal Tensio bidra til å utvikle fremtidens energisystem gjennom å:

- Utvikle løsninger på tvers av verdikjeder sammen med andre aktører.
- Kontinuerlig kartlegge nye energiløsninger og digital teknologi.

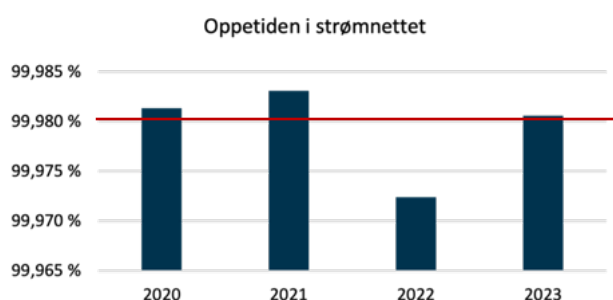
Lokalsamfunn

Nettutbygging kan påvirke nærmiljøet negativt om omgivelsene ikke hensyntas på en god måte. Lokalsamfunn forventer at Tensio er bevisst på hvordan vi kan redusere vår negative påvirkning på omgivelsene, samtidig som vi tilrettelegger for grønne arbeidsplasser, næringsutvikling og lokal verdiskapning. Det er derfor sentralt for Tensio at det skapes forståelse og trygghet blant lokalbefolkningen knyttet til nye prosjekter og potensiell påvirkning på det ytre miljø.

Tensio sitt viktigste bidrag er å sikre en stabil energitilførsel som er en grunnleggende forutsetning for samfunnets funksjoner og velferd. Med uregulert kraftproduksjon, kunder som tar en mer aktiv rolle i energisystemet og et nett som blir utnyttet stadig nærmere sine grenseverdier, vil det kunne oppstå utfordringer som reduserer oppetiden i strømmettet. De største kildene til feil i strømmettet er klimarelaterte, f.eks. storm, flom og skred. Været forventes å bli villere og våtere i årene som kommer, noe som kan føre til flere strømstanser. Tensio har likevel et mål om å opprettholde oppetiden i strømmettet over 99,98 % hvert år fremover.

I 2023 har Tensio etablert en klimarisikovurdering i henhold til kravene i EU-taksonomien. I 2024 kommer Tensio til å forbedre scenarioene benyttet til denne analysen, og sikre at metodikkene knyttet til vurdering av fysisk klimarisiko bygges inn i eksisterende metodeverk for risiko- og sårbarhetsanalyser som gjennomføres i henhold til kraftberedskapsforskriften.

Tensio bidrar også til vekst i lokalsamfunn gjennom å tilby arbeidsplasser, være en kompetanseleverandør og skape verdier for mindre selskaper som Tensio benytter seg av. Samtidig skal virksomheten ha minst mulig grad av negativ påvirkning på mennesker, ytre miljø og omgivelser. Dette gjelder spesielt for anleggsvirksomhet i innmarks- og utmarksområder.



Figur 5: Oppetiden i strømmettet

Figur 6: Andel av leverandører som er fra vår region

Fremover skal Tensio være en drivkraft for bærekraftige lokalsamfunn gjennom å:

- Utvikle infrastrukturen for strømforsyningen slik at den understøtter målene for samfunnsutviklingen lokalt i den enkelte kommune
- I tråd med nasjonale krav ivareta lokalsamfunn generelt og innmarks- og utmarksområder spesielt i større nettutbyggingssaker
- Tilrettelegge for det lokale leverandørmarkedet

Trygg og attraktiv arbeidsplass

Tensio har ansvaret for å bygge, vedlikeholde og drifte strømmettet i store deler av Trøndelag. Tensio er ansvarlig for å tilknytte og overføre energiproduksjonen i vårt område samt for å tilknytte og levere en stabil og forutsigbar effekt- og energiforsyning til våre vel 270 000 forbrukskunder.

Det er sentralt at dette utøves uten å gå på bekostning av helsen og sikkerheten til våre ansatte.

Et godt arbeidsmiljø bidrar til å sikre helse og trivsel blant våre ansatte og styrker Tensio sin produktivitet og resultater. Tensio må også evne å utvikle attraktivitet overfor nye potensielle arbeidstakere. Det er stor konkurranse om kloke hoder og gode fagfolk. Et tydelig fokus på inkludering, likestilling og mangfold er en viktig forutsetning for utviklingen av et attraktivt Tensio.

Nettbransjen er i dag mannsdominert. Dette gjelder også Tensio. Det er et tydelig mål for Tensio med en bedre kjønnsbalanse. Et mer kjønnsbalansert og mangfoldig Tensio vil bidra til å øke selskapets attraktivitet, trivsel og evnen til å inkludere. Tensio skal være en inkluderende arbeidsgiver som setter sikkerhet først.



HMS

Helse, miljø og sikkerhet er svært sentralt i nettbransjen ettersom arbeidet blant annet innebærer arbeid med høyspenning, arbeid i høyden, langdistanse kjøring, arbeid i utkantstrøk, samt bruk av kjemikalier og gasser.

HMS er et eget fagområde i Tensio, og det er en integrert del av den daglige driften i den enkelte avdeling. Formålet med Tensio sitt HMS-arbeid er å forebygge uønskede hendelser som kan føre til skade på mennesker, miljø og materiell. Tensio har besluttet å tiltre Fornybar Norges "HMS-løfte" som skal sikre at aktørene i energibransjen gjennom et tett samarbeid blir enda bedre på HMS enn vi er i dag.

Status for HMS i 2022 i hele virksomheten er som følgende:

Indikator	2023*	2022
Sykefravær	4,0 %	5,1%
Dødsulykker	0	0
Alvorlige personskader	0	0
Skader med fravær	7	2
Skader med medisinsk behandling uten fravær	7	9
Skadefraværsdager	17	15
H1-verdi	6	2,25
H2-verdi	37	12,35
F-verdi	26	16,85
Innrapporterte HMS-meldinger	319	493

H1 - H1 skader er summen av antall fraværsskader og antall dødsfall.

*H2 - Det totale antallet dødsfall, arbeidsrelaterte personskader samt skader uten fravær som: a) førte til medisinsk behandling *) eller b) redusert arbeidsevne og/eller behov for omplassering til alternativt arbeid.*

F - Fraværsdager som følge av arbeidsrelatert skade per million arbeidede timer.

Fremover skal Tensio være en ledende bransjeaktør innen HMS gjennom:

- Mål om sykefravær lavere enn 4 %
- Aktivt følge opp alle tiltakene i HMS-løftet
- Å videreutvikle HMS-arbeidet med spesielt fokus på langtidssykefravær

Arbeidsmiljø

Et godt og inkluderende arbeidsmiljø er viktig for å posisjonere seg som en attraktiv partner og arbeidsgiver. Dette gjelder både for å tiltrekke seg nye ansatte, men også for å beholde dyktige ansatte i organisasjonen. Nettselskapene vil fremover få en både viktigere og delvis endret rolle for å bidra til å nå samfunnets mål, Tensio vil derfor ha behov for et mer mangfoldig sett av fagprofiler for å løse de komplekse utfordringene som vår bransje vil møte.

Tensio har et kontinuerlig fokus på å styrke arbeidsmiljøet. Medarbeiderundersøkelsen 2022 inkluderte 23 sentrale temaer knyttet til arbeidsmiljøet i selskapet. Tensio scoret over benchmark på 3 temaer, under benchmark på 8 temaer og på gjennomsnittet for resterende temaer. Spesielt trakk medarbeiderundersøkelsen frem ledelseskvalitet og balanse mellom jobb og fritid som bra, men resultatene avdekket også områder ansatte var mindre fornøyd med.

I 2023 gjentok Tensio samme medarbeiderundersøkelse. Resultatene denne gangen viste klar fremgang på de aller fleste punkter. Det ble gjennomført tiltaksmøter i alle organisatoriske enheter i selskapet, og vi vil jobbe videre med tiltakene som skal til for å forbedre oss.

De siste årene har Tensio hatt en jevn lav turnover på rundt 2 % pr. år, med unntak av i 2022, hvor denne ble målt til 7,1 %. Stor etterspørsel etter fagfolk i arbeidsmarkedet samt en betydelig aldersavgang er hovedforklaringen på denne økningen. Aldersstatistikken til selskapet tilsier en høyere turnover enn normalt de neste 5-7 årene, som følge av at mange går av med pensjon.

Fremover skal Tensio bli en enda mer attraktiv arbeidsgiver gjennom å:

- Forsterke arbeidsmiljø og kultur
- Styrke kompetanseutviklingen i selskapet



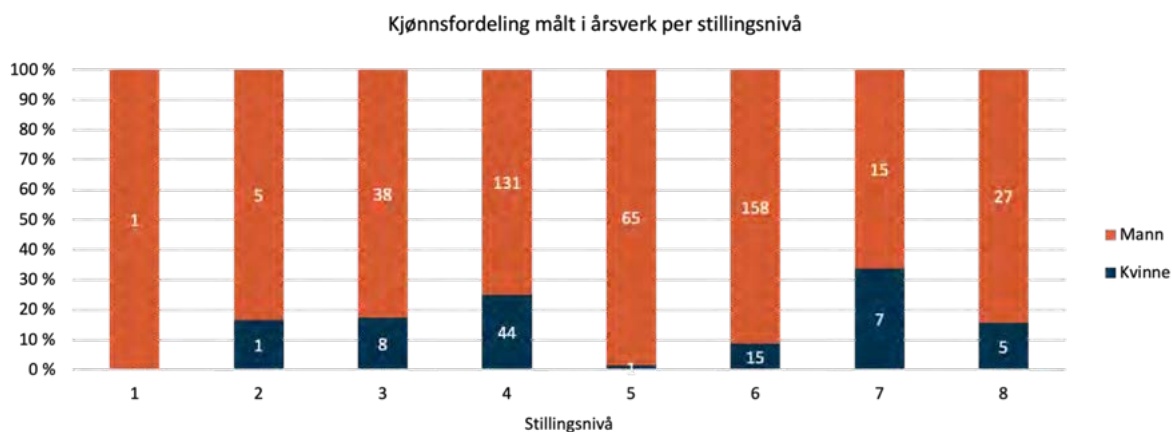
Likestilling og mangfold

Nettbransjen er fortsatt en mannsdominert bransje. Selv om kvinneandelen har hatt en stabil økning over år går det fortsatt sakte. Tensio og nettbransjen må gjøre grep for å øke kvinneandelen og bli mer mangfoldig.

I forbindelse med Tensio sin ARP-rapport (ARP = aktivitets- og redegjørelsesplikten for arbeidsgivere) har vi delt inn våre ansatte i til sammen 8 stillingsnivåer:

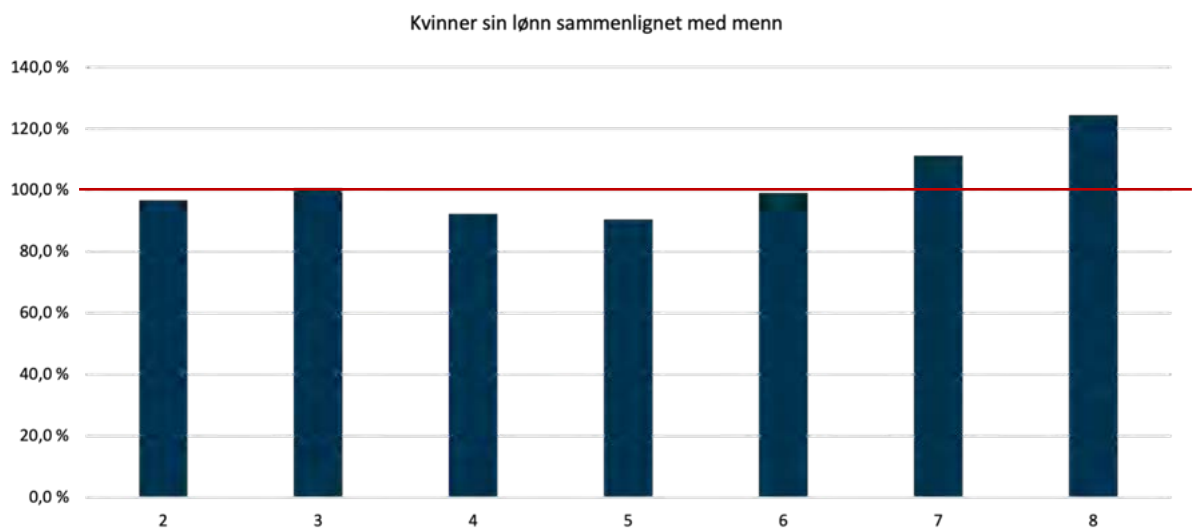
1. Konsernsjef
2. Direktører
3. Mellomledere
4. Faglige ansvarlige og fagspesialister
5. Arbeidsledere
6. Operativt ansatte med fagbrev
7. Operativt ansatte uten fagbrev
8. Lærlinger

Statistikken vår per 31.12.2023 viser at vi har en kvinneandel på 16 % blant alle ansatte, 14 % i konsernledelsen og 29 % i styret (40 % for eiervalgte styremedlemmer). Konsernet må fremover arbeide for å øke kvinneandelen på alle nivå.



Figur 7: Kjønnsfordeling blant ansatte i Tensio per 31.12.2023

Som en del av de forsterkede kravene på likestillingsområdet, rapporterer Tensio for første gang resultatene av en kartlegging av lønnsforskjeller mellom kjønn i sammenlignbare stillinger.



Figur 8: Gjennomsnittlig lønn for kvinner og menn i ulike stillingsnivåer

Når det gjelder lærlinger er det i dag ingen lønnsforskjell mellom kvinner og menn. Det er imidlertid forskjeller i lønn alt etter hvilket år i utdanningsløpet lærlingen er inne i.

Alle kvinnelige lærlinger i Tensio TN fulgte i 2022 sitt utdanningsløp. De hadde i gjennomsnitt kommet kortere i utdanningsløpet enn gjennomsnittet av mannlige lærlinger i selskapet i 2022, og lå derfor lavere. Dette gjør at man av samme årsak i 2023 har motsatt statistikk, hvor kvinner har høyere lønn enn menn i snitt.

Avviket i lønn mellom kvinner og menn for mellomledere med personalansvar, faglige ansvarlige og fagspesialister samt arbeidsledere er i all hovedsak knyttet til forskjeller i alder og antall år i stillingen.

Tensio vil videreføre arbeidet med å definere hva som er likeverdige stillinger i samsvar med anerkjente metoder. Det er i dag spesielt stillingskategori 4 som er komplisert, siden denne inneholder en rekke ulike stillingstyper, som i mange tilfeller er vanskelig å sammenligne med hverandre.

Alderssammensetningen vil føre til en relativt stor avgang i årene som kommer. 18 % av ansatte i Tensio er over 60 år.

Indikator	2023	2022
Under 30 år	91 stk.	76 stk.
30-50 år	195 stk.	187 stk.
Over 50 år	240 stk.	246 stk.
Totalt	526 stk.	509 stk.

Tabell 9: Antall ansatte per aldersgruppe i Tensio

Tensio er allerede i gang med å forberede grunnlaget for å rekruttere nye medarbeidere der hvor aldersavgang må erstattes.

Fremover skal Tensio være en pådriver for likestilling og mangfold i bransjen gjennom å:

- Utarbeide en handlingsplan for likestilling og mangfold med involvering av ansatte
- Fortsette å overvåke lønnsgap mellom kjønn hos alle ansatte og ledernivå
- Utarbeide en rekrutterings- og bemanningsplan med økt fokus på likestilling, mangfold og flerfaglighet



Ansvarlig styring

God forretningsetikk bygd på integritet og profesjonalitet er fundamentalt for en bærekraftig virksomhet. Dette gir Tensio det sosiale og juridiske grunnlaget til å operere, og er viktig for å tiltrekke seg samarbeidspartnere som basis for å sikre langsiktig verdiskapning i selskapet.

Tensio har leverandører i en rekke ulike verdensleder, og må være spesielt opptatt av arbeidstakers sosiale forhold og korrupsjonsrisikoer i leverandør- og verdikjeden.

Målsettingen på dette området er at Tensio skal bidra til et samfunnsmessig verdiskapende og bærekraftig kraftsystem.

Ansvarlig leverandør- og verdikjede

Å ha god kontroll over egen leverandør- og verdikjede blir et regulatorisk krav i henhold til Åpenhetsloven, og interessenter forventer at Tensio arbeider bevisst med temaet. Norge har gode menneske- og arbeidsrettigheter, og korrupsjon er lite utbredt. Likevel kan brudd på rettigheter og korrupsjon forekomme.

Å sikre og ivareta en ansvarlig leverandør- og verdikjede er en sentral del av Tensios bærekraftarbeid. Tensio har en rekke leverandører fra flere ulike verdensdeler som bidrar til at virksomheten lykkes med sin drift, og transparent dialog med leverandørene er avgjørende for å lykkes. Dette ivaretas gjennom virksomhetens etiske retningslinjer som stiller krav til at leverandører og samarbeidspartnere skal opptre i tråd med virksomhetens nulltoleranse for korrupsjon. Tensio mener virksomheter har ansvar for å fremme sosial- og miljømessig ansvarlig atferd, både for leverandører og andre interessenter.

Fremover skal Tensio være en pådriver som kontinuerlig utvikler leverandørers bærekraftarbeid gjennom å:

- Stille miljø og sosiale krav til leverandører i henhold til kommende krav
- Fortsette å gjennomføre aktsomhetsvurderinger og implementere tiltak ved risiko for brudd på krav i Åpenhetsloven
- Gjennomgå et utvalg leverandører i 2024 for å forhindre og adressere reelle og mulige negative påvirkninger i egen forsyningskjede

Effektiv selskapsstyring og drift

Nettselskaper er naturlige monopoler og har derfor en regulert inntektsside. For å drive verdiskapning for eierne, ansatte og samfunnet er effektiv selskapsstyring og drift vesentlig ettersom avkastningen reguleres gjennom sammenlignende analyser av kostnadseffektivitet. I tillegg er temaet sentralt for kredittverdighet ovenfor investorer og kreditorer.

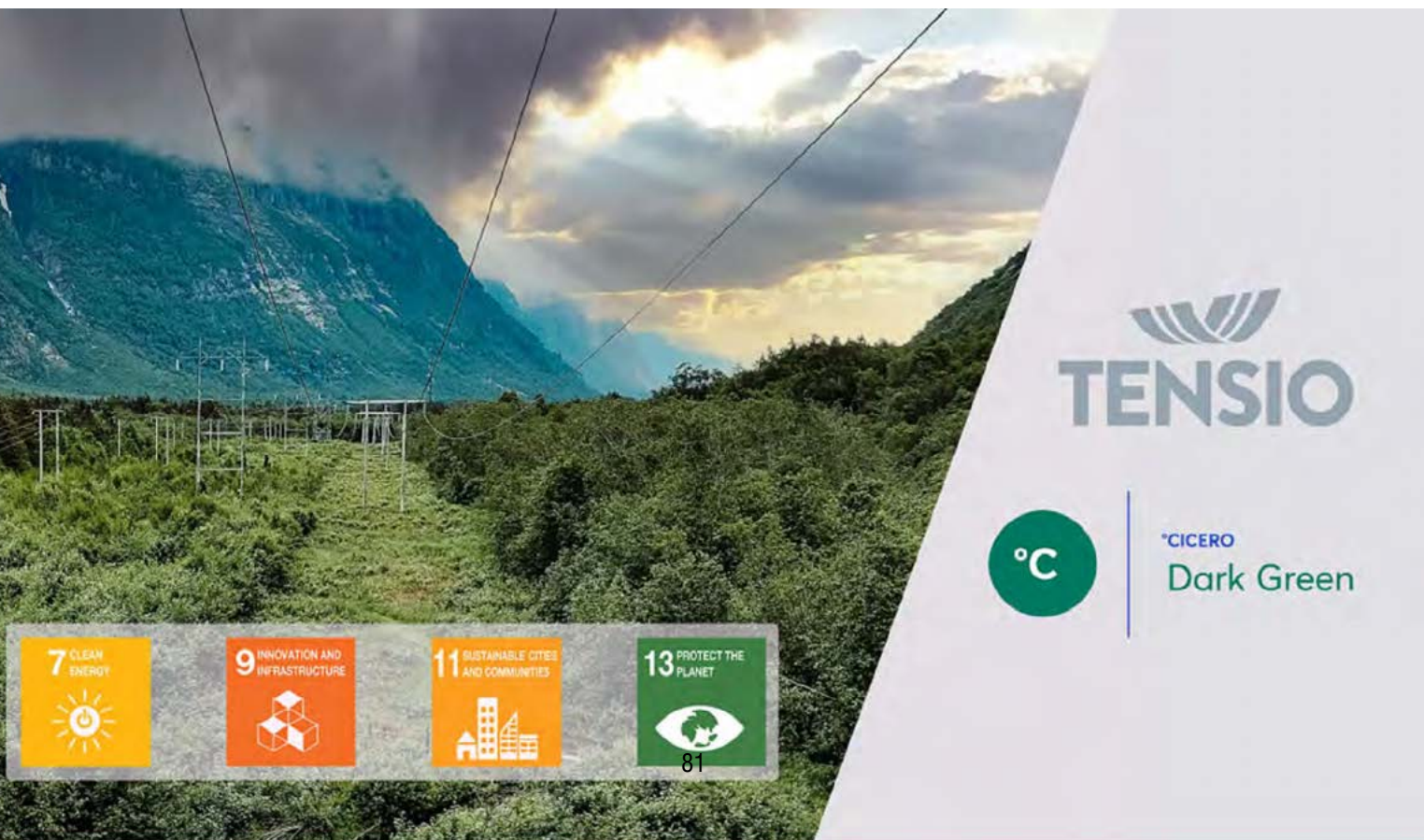
I 2021 gjennomførte CICERO Shades of Green en uavhengig vurdering av Tensio sin påvirkning på miljø og bærekraft. En vurdering som benyttes av finansmarkedene for at kapitalgivere skal ha trygghet for at kapitalen de tilbyr i markedet benyttes av grønne aktører eller grønne prosjekter. Cicero har vurdert Tensio til å være i den grønneste kategorien («dark green»).

Tensio skal oppnå gode resultater uten at det bryter etiske retningslinjer, og vi stiller krav til forretningsetikk både internt og eksternt. For å sikre effektiv selskapsstyring og drift følger Tensio den norske anbefalingen for god eierstyring og selskapsledelse (NUES). Formålet med anbefalingen er at selskaper i regulerte markeder skal ha eierstyring og selskapsledelse som klargjør rolledeling mellom eiere, styre og konsernledelse utover norsk lovgivning.

Ved å oppfylle krav i NUES styrkes tilliten til Tensio og virksomhetens evne til langsiktig verdiskapning.

Fremover skal Tensio være en tilrettelegger for langsiktig verdiskapning gjennom å:

- Oppnå avkastning med ett og et halvt prosentpoeng over NVE-renten årlig
- Være topp 3 i nettbransjen på effektivitet (DEA)
- Oppfylle alle relevante anbefalinger fra NUES



Regulatoriske endringer og krav

Det kreves en betydelig oppgradering og utbygging av dagens strømmnett for å imøtekomme forbruksutviklingen. Dagens situasjon innebærer at det tar lang tid å utvikle, behandle konsesjoner og bygge nettanlegg, og dette tar ofte lengre tid enn å etablere nytt forbruk. Strømnettutvalget har pekt på et stort forbedringspotensial innen dagens regulatoriske rammeverk for nettselskaper, noe som indikerer at det fremover kan komme nye regulatoriske endringer og krav.

Tensio har en aktiv dialog med andre nettselskaper og deltar i ulike fora med myndighetene for å fremme nødvendige tilpasninger i dagens regulatoriske rammeverk. En viktig sak for Tensio har vært at valg av bærekraftig løsninger ikke premieres i inntekstrammemodellen til nettselskaper. Dette resulterer i at rimeligere tradisjonelle løsninger ofte blir valgt. Et pågående prosjekt Tensio har engasjert seg i relatert til dette er “Grønn nåverdi”. “Grønn nåverdi” er et initiativ fra Fornybar Norge hvor formålet er å utarbeide et kunnskapsgrunnlag som belyser muligheten til å vektlegge både økonomiske, sosiale og miljømessige sider i reguleringer og løsningsvalg innenfor nettutbygging.

Som en del av nye lovkrav til bærekraftrapportering for nettselskaper, har Tensio rapportert i henhold til kravene fra Åpenhetsloven og EU-taksonomien, samt etablert en plan for hvordan å ivareta kravene som følger av CSRD, og skal rapportere i henhold til ESRS-ene for kalenderåret 2024.

Fremover skal Tensio opptre transparent, åpent og i samsvar med samfunnets krav til bransjens utvikling innen bærekraft gjennom å:

- Kartlegge konsekvenser av regulatoriske endringer og kontinuerlig overvåke nye krav og forventninger fra myndigheter og finansieringsinstitusjoner
- Gjennomføre en gapanalyse mot CSRD, og iverksette tiltak for å fylle gapene
- Aktivt arbeide opp mot myndighetene for å sikre en god og bærekraftig utvikling av energisystemet

Forsyningssikkerhet og beredskap

Forsyningssikkerhet er kraftsystemets evne til å kontinuerlig levere strøm av en gitt kvalitet til forbrukere. En pålitelig kraftforsyning er en helt grunnleggende forutsetning for samfunnets funksjoner og velferd. God beredskap spiller også en viktig rolle for å redusere konsekvenser ved ekstraordinære situasjoner. Over tid har kravene til forsyningssikkerhet blitt høyere, og fremover blir forsyningssikkerheten viktigere og mer krevende å opprettholde når samfunnet blir mer avhengig av elektrisitet.

Tensio har et særskilt samfunnsansvar for strømforsyning til rundt en halv million mennesker i Trøndelag. Konsernet er en tilrettelegger for best mulig utnyttelse av kraften, og forvalter sitt samfunnsansvar gjennom å ivareta stabilitet i energitilførselen og minimere nettap. Tensio leder den regionale beredskapsorganisasjonen for kraftforsyning i Trøndelag og inngår som en viktig aktør i den nasjonale beredskapsorganisasjonen. For å ivareta en god forsyningssikkerhet i strømnettet har Tensio mål om 99,98% oppetid i strømnettet, og resultater rapporteres jevnlig til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Eksempelvis rapporteres avbruddsindeksene SAIFI som beskriver frekvens for strømbrudd og SAIDI som beskriver varighet av strømbrudd.

Indikator	2023	2022	2021	2020
Frekvens for strømbrudd (SAIFI)	2,98	4,15	3,27	3,74
Varighet strømbrudd i minutter (SAIDI)	102	145	88,8	98,2

Tabell 10: Oppetid i strømnettet

[SAIFI](#) (System Average Interruption Frequency Index): Sum antall langvarige avbrudd over året dividert på antall sluttbrukere siste dag i året.

[SAIDI](#) (System Average Interruption Duration Index): Sum varighet av langvarige avbrudd over året dividert på antall sluttbrukere siste dag i året.

Fremover skal Tensio legge til rette for det grønne skiftet gjennom å ivareta nødvendig samfunnskritisk infrastruktur og forsyningssikkerhet ved å:

- Ha oppetid i strømnettet på over 99,98 prosent
- Rapportere på parameter knyttet til frekvens og varighet av strømbrudd
- Ha faste målinger av kundeopplevelse på faktisk opplevd forsyningssikkerhet og beredskap

Klimarisiko

Prioritering av fysiske klimarisikoer

Tensio har, ut fra anbefalingene i taksonomien [2], gjort en prioritering av hvilke klimarisikoer som er mest vesentlige for utvikling bygging og drift av strømnettet i Trøndelag.

Kategorier	Kronisk	Akutt
Temperatur	Temperaturendringer	Sprengkulde/Tørke
Vind	Endringer i vindmønster	Storm
Vann	Endringer i nedbørsmengde	Flom
Masser	Erosjon	Skred

Tabell 11: Klimarisikoer identifisert og klassifisert ut fra rammeverket i taksonomien

Tensio gjennomfører i henhold til kraftberedskapsforskriften [3] årlig risiko og sårbarhetsvurderinger knyttet til forhold som kan påvirke kraftforsyningen i vårt forsyningsområde. I henhold til § 2-3 i denne forskriften skal vurderingene ha et slikt omfang at man kan identifisere risiko og sårbarhet ved alle funksjoner anlegg og tiltak av betydning for å oppfylle kravene i forskriften. Vurderingene skal minimum gjennomgås årlig og oppdateres ved behov.

I praksis gjennomfører Tensio risiko- og sårbarhetsanalyser for kraftforsyningen på flere ulike nivå i henhold til veiledningen for risiko- og sårbarhetsanalyser i kraftforsyningen [4]. Dette innebærer at det gjennomføres analyser på kraftsystemet i vårt område som helhet, ned til anlegg og aktiviteter –og til slutt helt ned til enkelte komponenter. Hensikten med disse analysene er todelt 1) å identifisere forebyggende og skadereduserende tiltak og 2) å etablere et kunnskapsgrunnlag som kan brukes som utgangspunkt for å oppdatere virksomhetens beredskapsplan.

Ut fra de identifiserte klimarisikoene i tabell 1, er vår vurdering at de risiko- og sårbarhetsvurderingene nettvirksomheten utfører hvert år, og som rammes inn av kravene i kraftberedskapsforskriften, i stor grad vil dekke kravene i taksonomien.

Taksonomien stiller imidlertid krav til at vurderingene tar utgangspunkt i de nyeste klimaframskrivningene for minst 10-30 år fremover i tid. Dette er ikke et eksplisitt krav i kraftberedskapsforskriften [3], ei heller en tydelig anbefaling i veilederen [4].

For året 2023 er det med bakgrunn i dette gjennomført en klimarisikovurdering i tillegg (men basert på) de risikovurderingene man gjennomfører med utgangspunkt i kraftberedskapsforskriften. Fremover vil Tensio tilpasse metodikken for gjennomføring av risiko- og sårbarhetsvurderinger, slik at klimarisiko blir en integrert del av Tensio sin ordinære risikostyring.



Scenarier med utgangspunkt i klimaendringenes betydning for Tensio sin virksomhet

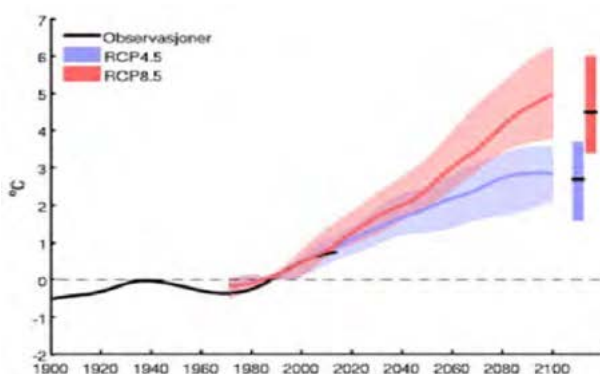
Alle nettselskap i Norge har som oppgave å utvikle, bygge og drifte strømnnett i sin region. Virksomheten er definert som et naturlig monopol, og er med det underlagt en rekke økonomiske- og direkte reguleringer som regulerer virksomheten.

Strømnnettbransjen består av Statnett, som har konsesjon på transmisjonsnettet over hele landet, og nettselskapene som har konsesjoner knyttet til distribusjonsnettene.

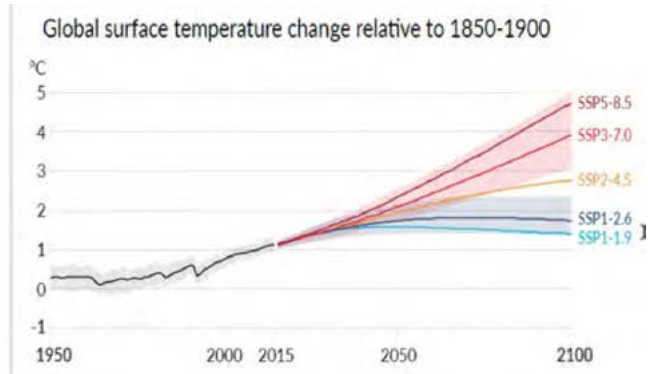
Klimaendringene vil kunne ha vesentlig påvirkning på strømnettet, og dermed på den økonomiske aktiviteten til selskapene. Anleggene selskapene har ansvaret for ofte lange levetider (ofte over 50 år). I henhold til kravene i taksonomien skal selskapene derfor lage scenarier med utgangspunkt i klimaframskrivningene i den nyeste rapporten fra IPCC, og bruke dette som utgangspunkt for å vurdere klimarisiko.

I 2015 utarbeidet Miljødirektoratet en rapport, Klima i Norge 2100, som skulle fungere som et kunnskapsgrunnlag for klimatilpasning [5].

Samme år utarbeidet Meteorologisk institutt, Statnett, Norges vassdrags- og energidirektorat og Norges Geotekniske Institutt sammen en rapport for å belyse klimaendringenes betydning for Statnett sine overføringsanlegg [4].



Figur 9: Framskriving av årsmiddeltemperatur i Norge [4].



Figur 10: Framskriving av global overflatetemperatur [1]

Det er med utgangspunkt i disse tre rapportene, IPCC sin siste rapport [1], Miljødirektoratets rapport fra 2015 [5] og Meteorologisk institutt, Statnett, Norges vassdrags- og energidirektorat og Norges Geotekniske Institutt fra 2015 [4] at Tensio utviklet scenarioene som ligger til grunn for klimarisikovurderingen.

Selv om rapporten fra Miljødirektoratet i 2015 ikke er basert på siste rapport fra IPCC, er den relevant fordi den viser siste data for Norge og for Midt-Norge som region.

Rapporten fra Meteorologisk institutt, Statnett, Norges vassdrags- og energidirektorat og Norges Geotekniske Institutt fra 2015 er også relevant, fordi denne ikke bare omhandler hvordan klimarisiko påvirker nettanlegg, men den viser hvordan klimaendringer påvirker nettanlegg i Tensio sitt forsyningsområde.

Tensio har valgt å lage et «lavt» scenario og et «høyt» scenario. Beskrivelsene i scenarioene er tallfestet ut fra vår beste vurdering fra de relevante dokumentene over, siden det ikke er funnet entydig og presis kunnskap om hvordan å omsette framskrivingene til lokale forhold som påvirker strømmettet.

Faktor	Lav (SSP1-1,9)	Høy (SSP5-8,5)
Temperatur (årsmiddel)	+1,5°C	+4,5°C
Vind	0 %	2 %
Nedbør	+1%	+25%
Erosjon	Ingen relevante data tilgjengelig p.t.	

Tabell 12: Scenarioer benyttet som utgangspunkt for klimarisikovurderingen.

Ved gjennomføring av risikovurderingene har man valgt å bruke scenarioene og underlagsdokumentene som veiledere til å forstå nivåene på temperatur, vind, nedbør og erosjon.

Risikovurderingene er videre gjennomført basert på samme rammeverk som man gjennomfører risiko- og sårbarhetsanalysene kraftberedskapsforskriften fordrer.

Hvordan påvirker klimaendringene Tensio sitt anlegg?

Temperaturendringer

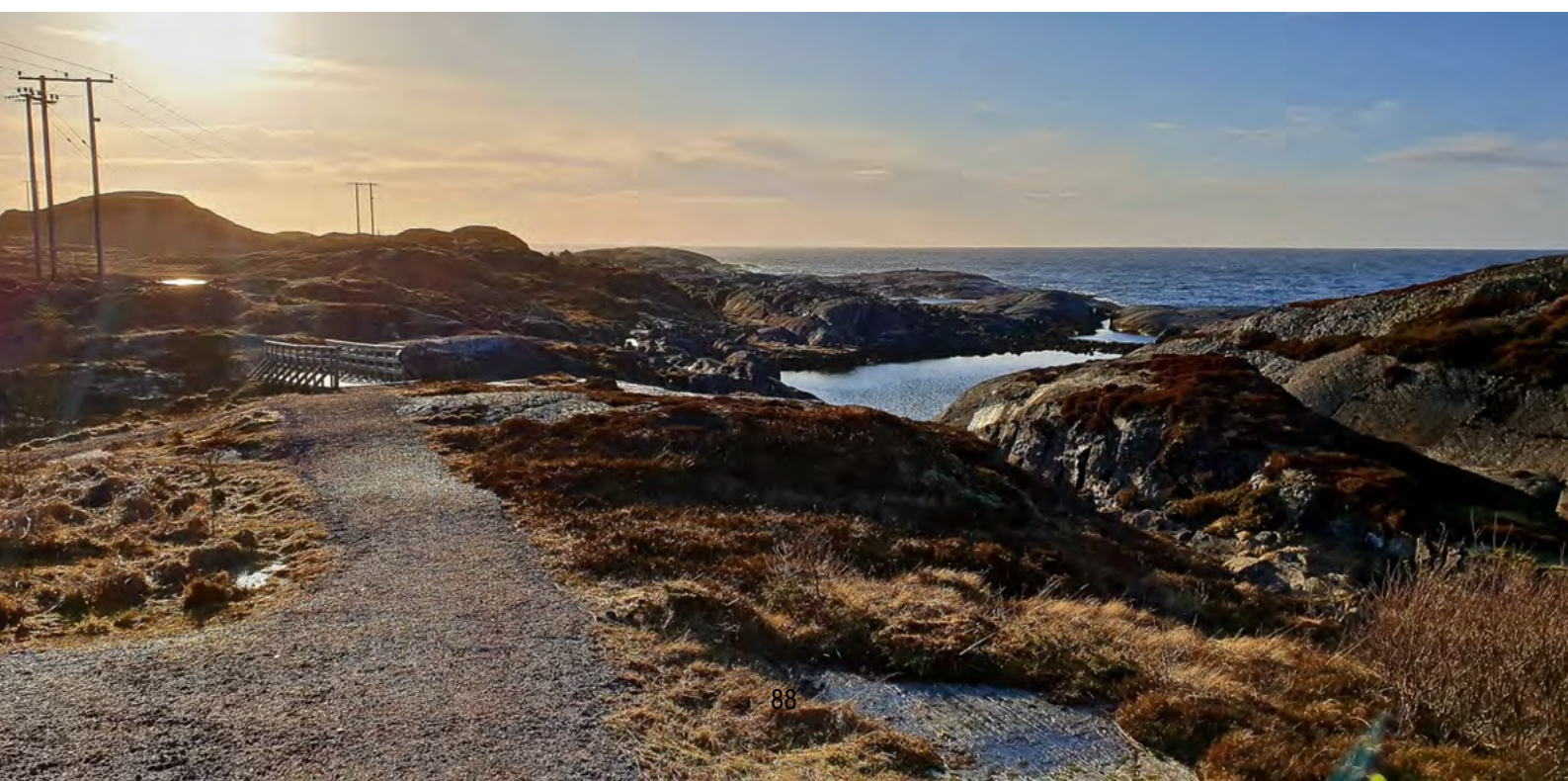
Strømnettet vil trolig i liten grad bli direkte påvirket av temperaturendringene uavhengig av om man vurderer ut fra lavt eller høyt scenario. Det finnes imidlertid indirekte effekter på strømnettet som vil kunne ha vesentlig betydning for Tensio sin virksomhet likevel.

Midt-Norge har historisk vært et område med underskudd på kraft, men i de senere årene har det blitt utbygd en rekke nye vindkraftanlegg langs kysten av Trøndelag, som har bidratt til netto overskudd. På grunn av behovet for å elektrifisere forbruk, og fordi det ikke foreligger tilsvarende planer for ny kraftproduksjon i regionen, går man raskt i retning av å bli et underskuddsområde for kraft igjen.

Lange perioder med kulde kan medføre en økt sannsynlighet for at man blir nødt til å gjennomføre kraftrasjonering.

I 2023 publiserte DSB en rapport [7] som viste at de samfunnsøkonomiske konsekvensene ved en strømrasjonering kunne være betydelige. En annen interessant observasjon var at sannsynligheten for strømrasjonering ville kunne variere fra svært lav til svært høy fra år til år, noe som blant annet viser at kraftsystemet er sårbart for endringer i klima, vær og vind.

I Tensio sine klimarisikovurderinger vurderer vi situasjonen med økende behov for elektrifisering av forbruk, og lite planlagt ny kraftproduksjon, som den største driveren for risikoen knyttet til kraftrasjonering.



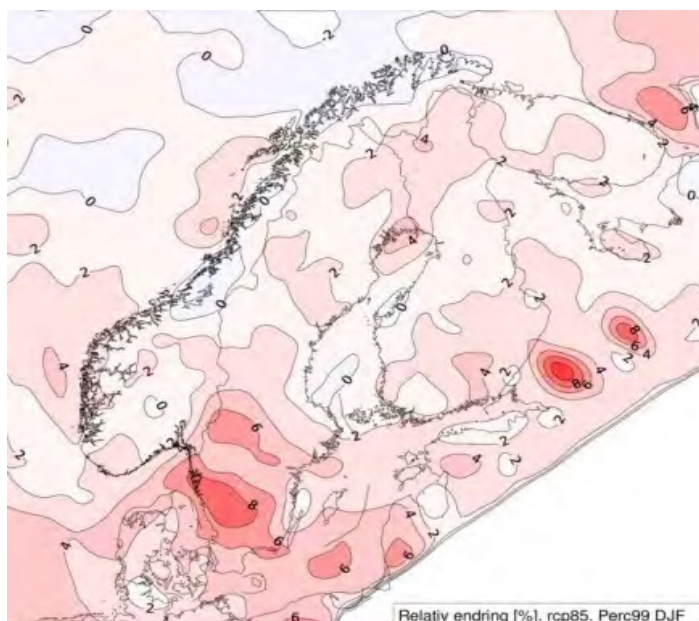
Vind

Tensio sitt strømnnett består av mange ulike komponentgrupper som i ulik grad påvirkes av vind. Den komponentgruppen som er mest utsatt for strømbrudd er luftledninger, og ofte er årsaken til strømbruddet knyttet til trefall på linjenettet.

Normale vindforhold vil sjelden utgjøre en vesentlig risiko for kraftforsyningen i Midt-Norge, selv om dette kan bety enkelte mindre strømbrudd. Ved ekstremvær vil strømnettet, på grunn av sin utstrekning, kunne bli utsatt for mange samtidige strømbrudd som gir store samfunnsøkonomiske konsekvenser.

Endringer i vindforhold vil trolig være sterkt knyttet til hvordan lavtrykksmønsteret eventuelt vil endre seg i et fremtidig klima, noe som gjør at det er store usikkerheter i vinddata fra klimamodellene.

Topografiske forhold påvirker både retningen og styrken av vinden lokalt i forhold til dominerende vindretning og i ekstremværsituasjoner.

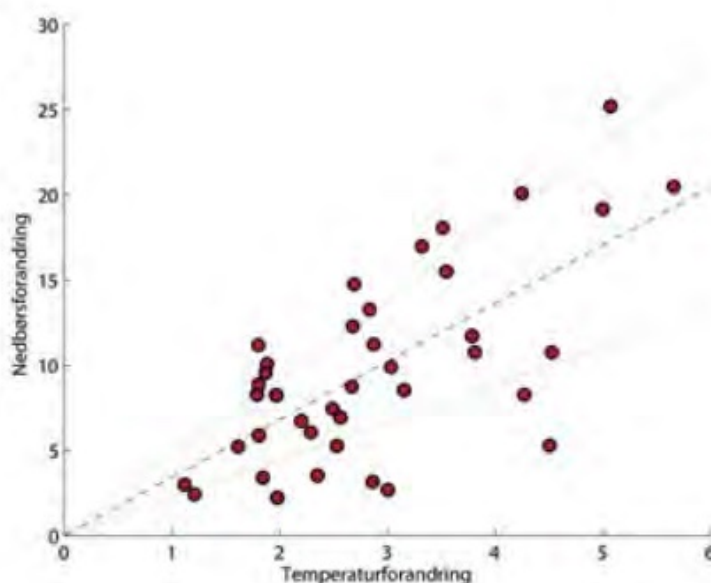


Figur 11: Endring i prosent for 99 prosentverdien for vindhastighet fra 1971-2000 til 2071-2100 for scenariet RCP8,5 i rapporten Klima i Norge 2100 [4]

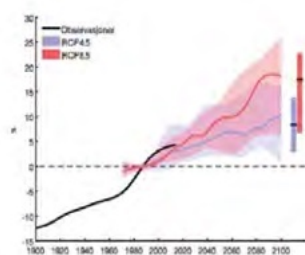
Nedbør

Nedbør kan være en bakenforliggende faktor som både påvirker sannsynligheten for flom og skred. Når skadepotensialet fra økt nedbør skal vurderes er det viktig å studere nedbørens fordeling over tid. Dersom en stor mengde nedbør kommer over et kort tidsrom vil den kunne forårsake mer skade enn om samme mengde kommer jevnt over flere dager.

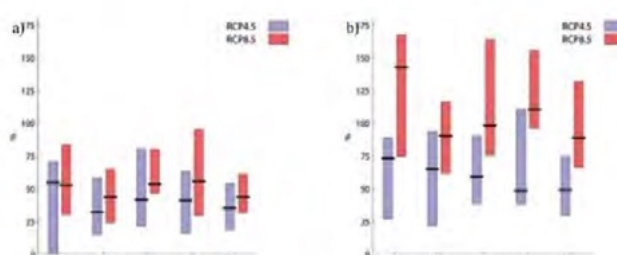
I følge rapporten Klima i Norge 2100 [6] vil både nedbørsmengden og intensiteten øke med økende temperatur. Det er grunn til å tro at man får flere hendelser som følge av dette, inkludert flom og skred.



Figur 12: Forandring i årsnedbør [%] og temperatur i grader celsius for Norge iht. rapporten Klima i Norge 2100 [6]



Figur 13: Mulige endringer i årsnedbør iht. rapporten Klima i Norge 2100 [6]



Figur 14: Endringer i antall dager med «kraftig nedbør» iht. rapporten Klima i Norge 2100 [6]

Skred

Skred er i klimarisikovurderingen brukt som en samlebetegnelse på alle skred i løsmasser, og kan deles inn i jordskred, flomskred og kvikkleireskred.

Jordskred er raske utglidninger og bevegelse av vannmettede løsmasser i bratte skråningsgradienter utenfor definerte vannveier. Jordskred forekommer vanligvis i tidligere avsatte skredmasser, forvittringsmateriale og marin leire. Et jordskred i første nevnte sedimenttyper fjerner vanligvis alle løse steiner, jord og vegetasjon. Det tar derfor vanligvis mange år før nok jord akkumuleres til at nytt skred kan gå på samme sted. Et jordskred i marin avsetning vil derimot kunne gå flere ganger på samme sted. Utglidning brukes for å benevne mindre og grunne jordskred med en liten utstrekning. De forekommer ofte i marin avsetning eller terreng med finkornet materialer inkludert menneskeskapte fyllinger.

Flomskred er hurtige, flomlignende skred, i vannmettede løsmasser, som opptrer langs elve- og bekkeløp, også der det vanligvis ikke er permanent vannføring. Vannmassene kan rive løs og transportere store mengder løsmasser, steinblokker og trær i og langs løpet. Bekker og små elver kan plutselig gå over sine bredder og ta nye løp, noe som kan føre til store ødeleggelser.

Kvikkleireskred er et flomlignende skred av omrørt marin leire og/eller kvikkleire. Kvikkleire er marin leire som er blitt hevet over havnivå og har mistet sitt opprinnelige saltinnhold ved utvasking. Ved tilstrekkelig mekanisk påvirkning blir leira flytende. Jordskred, flomskred og til en viss grad kvikkleireskred er vannrelaterte skred. Utløsningsårsaken er hovedsakelig vann, i form av regn, snøsmelting, poretrykk (grunnvannsstand) og erosjon i elver og bekker. Kvikkleireskred kan også være utløst av menneskelig aktivitet som sprengning, graving, og deponering. Vurderingen av effekten av klimaendringer på fremtidig hyppighet og intensitet av vannrelaterte skred er overveiende basert på kvalitative vurderinger.

Betingelsene for å utløse skred vurderer vi som tredelt:

- Det må være bratt nok (merk at kvikkleireskred kan forekomme også i relativt flate områder)
- Det må finnes tilgjengelig løst materiale som kan skli ut
- Det må være en utløsende årsak tilstede

Skred kan skade infrastruktur og mennesker på grunn av høy hastighet og stor rekkevidde. Vår vurdering er at klimautviklingen vil gi økt hyppighet av skred, og spesielt i bratt terreng kan det trolig også forekomme skred på andre steder enn tidligere.

Det anbefales at Tensio kartlegger risiko og sårbarheten av sine viktigste infrastrukturer med hensyn til eksisterende og fremtidig skredfare, og vurderer behovet for etablering av sikringstiltak eller flytting av anlegg som en fast del av sine risiko- og sårbarhetsanalyser opp mot kraftberedskapsforskriften.

Vurdering av fysisk klimarisiko

Beskrivelse av risiko					Risikovurdering		Vurdering av tiltak	
	Årsak	Uønsket hendelse	Beskrivelse	Sårbarhet	SSP 1-1,9	SSP 5-8,5	Eksisterende barrierer	Tiltak
1	Langvarig kulde	Ikke nok kraftproduksjon tilgjengelig til å dekke forbruket	Dersom det blir veldig kaldt, vil det kunne oppstå situasjoner hvor det ikke er nok tilgjengelig kraft til å forsyne forbruket.	En god del av strømforbruket i regionen skyldes varmebehov. Ved sprengkulde øker strømforbruket betydelig. Regionen er i ferd med å gå mot netto underskudd på kraftproduksjon.			Gjennomføre strømransjering.	Ingen identifiserte tiltak.
2	Tørke	Brann	Ved langvarig tørke vil gnister fra strømmettet kunne medføre at det oppstår brann i terrenget.	Strømmettet til Tensio har stor utstrekning, og det vil være vanskelig å fjerne risikoen for at brann skal oppstå som følge av gnister.			Kontinuerlige befaringer og tilstandskontroller og målrettede tiltak for å sikre god tilstand på strømmettet.	N/A
3	Storm	Strømbrydd	Vind som medfører trefall på linjenettet er en av de vanligste årsakene til feil - ved ekstremvær kan man få mange/store strømbrydd.	Spesielt luftlinjene er sårbare for ytre påkjenninger som følger av vind, som f.eks. at trær faller på linjene og medfører strømbrydd. Dersom anlegget har svakheter som følge av f.eks. slitasje vil det være ekstra sårbart for ytre påkjenninger.			Kontinuerlige befaringer og tilstandskontroller og målrettede tiltak for å sikre god tilstand på linjenettet. Erstatte linjenett med kabler under bakken. Redundans på kritiske punkter i strømmettet.	Etablere IT-støtte som gir større muligheter for prediksjon, analyse og styring av strømmettet – og som reduserer feilrettingstiden ved feil.
4	Flom	Strømbrydd	F.eks. ved langvarig nedbør eller hurtig snøsmelting vil det kunne bli flom som medfører vanninntrengning i anlegg, som igjen gir strømbrydd.	Ved flom vil man kunne få strømbrydd, for eksempel på grunn av oversvømmelse i transformatorstasjoner, nettstasjoner og lignende. I flomsituasjoner vil framkommelighet kunne medføre lengre feilrettingstid enn normalt.			Ved prosjektering av anlegg tas det høyde for flomsikring der nødvendig, og man unngår å bygge i flomutsatte områder hvis mulig. Redundans i forsyningen der kritisk.	N/A
5	Skred	Strømbrydd	Dersom man skulle få jordskred eller snøskred kan alt anlegg Tensio har få skade som medfører strømbrydd.	Det er mange områder i Tensio sitt forsyningsområde med kvikkleire, noe som gir økt sannsynlighet for jordskred. Spesielt luftlinjer vil også være sårbare for snøskred.			Kvikkleirekart brukes som en del av planunderlaget ved bygging av nye anlegg. Redundans i forsyningen der kritisk.	N/A

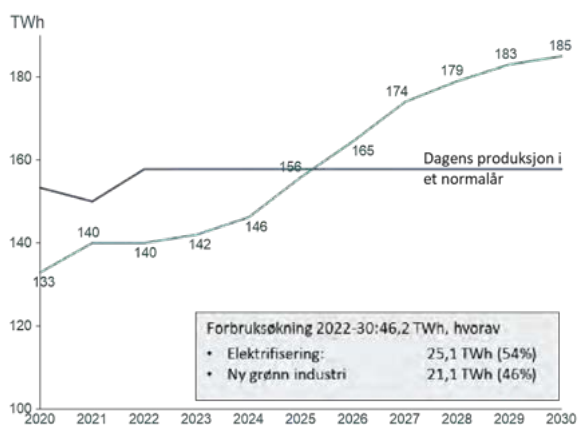
Tabell 13: Vurdering av fysisk klimarisiko

Overgangsrisiko

Endringer i energimiksen

I Norge er det et stort behov for tilknytning av elektrisk forbruk, samtidig som det er få planer om ny kraftproduksjon. Dette vil kunne medføre at man får netto underskudd på kraftproduksjon, og i større grad enn tidligere blir avhengig av import fra andre land. Midt-Norge har historisk sett vært et underskuddsområde på kraft, men store investeringer i ny vindkraft de siste årene har medført at man har kommet i balanse.

Fremover er utsiktene imidlertid lik resten av landet, med stort påtrykk for nytt elektrisk forbruk, men lite planer om større utbygginger av kraftproduksjon. Det er småskala, uregulert kraftproduksjon som for eksempel sol og småskala vind som forventes å kunne bygges ut raskt nok til å møte deler av behovet. Basert på dette er det en forventning om at prisene på kraft skal øke, og at de vil variere mer enn tidligere.



Figur 15: Statnett 2020-tall på produksjon og forbruk

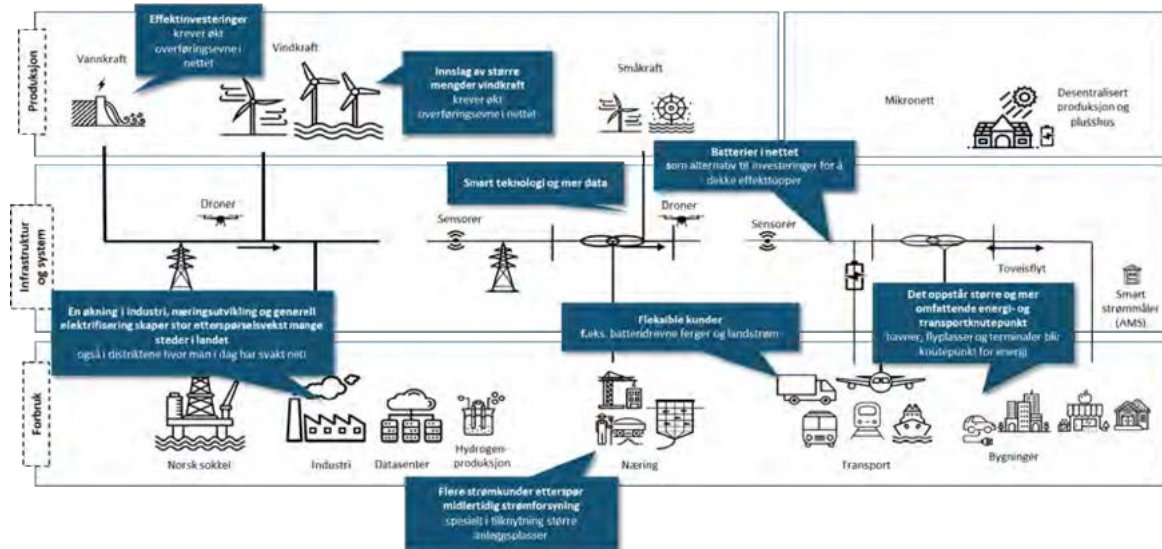
For Tensio vil økningen i prisen på kraft ha direkte innvirkning på kostnadene til nettselskapet blant annet fordi kostnadene knyttet til tap i nettet øker, men dette blir i stor grad kompensert for gjennom økte inntektsrammer.

Påtrykket for å koble til nytt elektrisk forbruk, i kombinasjonen med for lite kraftproduksjon, høyere og mer variable priser, vil imidlertid gi både teknologisk risiko, men også vesentlig omdømmerisiko dersom strømmettet blir flaskehalsen for realisering av det grønne skiftet. Disse risikoene er beskrevet i det videre.

Teknologisk- og økonomisk risiko

Satsningen på elektrifisering av forbruk påvirker Tensio, gjennom et stort behov for å øke kapasiteten i strømmettet, og sørge for at kunder, næringsliv og industri kan få knytte seg til strømmettet.

Dagens strømmnett har ikke kapasitet til å tilknytte framtidig forbruk uten å gjøre store investeringer. Investeringene, gitt at de gjennomføres med dagens teknologi, tar lang tid og er kapitalkrevende –dette medfører en risiko for at strømmettet blir en brems i samfunnets grønne omstilling.



Figur 16: Eksempler på mulige teknologiske muligheter

Samtidig går teknologiutviklingen raskt. I kobling til strømmettet utvikles stadig teknologier som gjør at Tensio får større muligheter til å utnytte fleksibiliteten i strømmettet uten å måtte investere. Eksempler på slike teknologier er bruk av batterier og lagringsteknologier, bruk av kunstig intelligens og AI til smartere styring av nettet, sensorer for mer presis måling av belastning og lignende.

Kundene på sin side blir en stadig mer aktiv aktør i energisystemet. Gjennom etablering av for eksempel solceller på tak blir kundene i stand til å produsere sin egen strøm, som de igjen kan lagre i batterier til de kan forbruke den selv. Slike løsninger gjør at man får en forbrukerfleksibilitet i energisystemet, som kan brukes blant annet til å fordele belastningene på strømmettet jevnere over året.

Oppsummert er det en teknologisk risiko knyttet til at strømmettet kan bli en brems for samfunnets grønne omstilling (omdømmerisiko). Ved å løse problemstillingen med å skalere opp kapasiteten i eksisterende nett med tradisjonelle nettinvesteringer vil trolig gå for sakte, og samtidig kunne bety at når teknologiutviklingen har kommet noe lenger står igjen med et strømmnett som er overdimensjonert. Mulighetene til å løse utfordringene ligger trolig i løsninger knyttet til fleksibilitet i strømmettet og hos kundene.

Regulatorisk risiko

Dagens regulering av gir belønning av tradisjonelle nettinvesteringer, og man reguleres på teknologi. Dersom et selskap forsøker å rute mer av sin innsats over på å løse utfordringene med nye teknologier, som for eksempel digitale styringsplattformer, så vil man ikke bli økonomisk belønnet for det. Likledes, dersom et nettselskap sørger for at et tilknytningsbehov løses av en annen aktør, og ikke med netteknologi, vil man ikke bli belønnet for det –selv om det skulle være samfunnsøkonomisk rasjonelt.

Dagens regulering representerer med det en risiko, fordi den ikke gir insentiver til nødvendig adferd som understøtter nettvirksomhetens rolle som muliggjøre for samfunnets grønne omstilling og elektrifisering.

En annen del av risikobildet som er verdt å nevne er at løsningene for å lykkes med grønn omstilling kan også knyttes mot andre deler av kraftbransjens verdikjede enn nettvirksomheten. Uten mer tilgjengelig kraftproduksjon, vil den grønne omstillingen kunne bremses.

For å få på plass en regulering som gir de riktige rammebetingelsene for aktørene i energisystemet foregår det arbeid i regi av EU og i nasjonale organer, også i Norge. Det vil være avgjørende at nettbransjen, inkludert Tensio, bidrar med kunnskapsgrunnlag inn i beslutningene som skal tas rundt ny regulering i tiden fremover.

Oppsummering av overgangsrisiko

Risikogruppe	Beskrivelse av risiko	Negativ/Positiv
Regulatorisk risiko	Ikke tilstrekkelig insentiver til å ta i bruk ny teknologi	Negativ
Teknologi og økonomi	Risiko for overinvestering i tradisjonell nettinfrastruktur	Negativ
	Høyere og mer variable kraftpriser	Negativ
	Muligheter som følger av nye teknologier	Positiv
Omdømme	Risiko for at strømmettet blir en «brems» for samfunnets mål om grønn omstilling	Negativ

Tabell 14: Vurdering av overgangsrisiko

Klimagassutslipp

Om rapporten

Rapporten tilstreber å følge prinsippene som fremkommer av GHG protokollen:

Relevans - Sikre at klimaregnskapet reflekterer virksomhetens faktiske klimagassutslipp, og kan anvendes i forbindelse med strategisk beslutningstaking - både internt og eksternt.

Fullstendighet - Redegjøre for alle kilder til og aktiviteter innen det valgte området, samt redegjørelse og begrunnelse for eventuelle spesifikke kilder eller aktiviteter som ekskluderes.

Sammenlignbarhet - Anvende konsistente metoder som muliggjør sammenligning av klimagassutslipp over tid, samt transparent dokumentasjon av endringer i data, omfang, metode eller andre relevante faktorer som påvirker i tidsseriene.

Transparens - Omtale relevante problemstillinger på en saklig måte som viser hvordan tallene i rapporten er beregnet, og være åpen om hvilke antagelser som ligger til grunn, samt hvilke datakilder som er anvendt.

Nøyaktighet - Sikre at kvantifiseringen av klimagassutslippene så langt det er mulig er systematisk fremstilt. Det innebærer at rapporterte utslipp verken skal fremkomme som større eller mindre enn faktiske utslipp, og at eventuell usikkerhet er redusert til en minimum innenfor hva som er praktisk gjennomførbart. Informasjonen skal være så nøyaktig at brukerne ikke vil ta feil beslutning ved å stole på informasjonen som er rapportert.

Metodisk tilnærming

Om Greenhouse Gas Protocol

Denne klimarapporten er utviklet i henhold til GHG Protocol Corporate Standard (GHG-protokollen). GHG-protokollen er et internasjonalt anerkjent og standardisert rammeverk for å måle og styre klimagassutslipp fra både privat og offentlig sektor, verdikjeder og avbøtende tiltak.

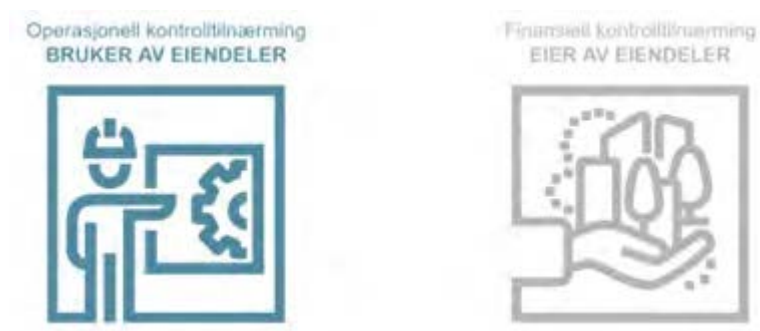
Klimarapporten bygger også på rapporteringsprinsipper fra ESRS E1. CSRD krever at foretak rapporterer i overensstemmelse med europeiske standarder for bærekraftsrapportering (European Sustainability Reporting Standards, ESRS). ESRS E1 standarden ligger under bærekrafttemaet klima og miljø, og gjelder for alle virksomheter omfattet av CSRD.

ESRS E1 krever blant annet at:

- Klimagassberegninger bygger på operasjonell kontrolltilnærming
- Scope 2 rapportering etter lokasjons- og markedsbasert metode
- Bruk av *net revenue* og annen relevant måleverdi for utslippsintensitet
- Rapportering av *biogene* utslipp separat utenfor Scope 1, 2 og 3

Organisatorisk omfang

Utslippsrapportering kan enten ha en operasjonell eller finansiell kontrolltilnærming, med hensyn til hvilke utslipp som er inkludert og ikke. Operasjonell kontrolltilnærming innebærer at alle utslipp som kommer fra virksomhetens ordinære drift inkluderes og rapporteres på, uavhengig av det økonomiske eierskapet til utslippskilden. Ved finansiell kontrolltilnærming omfattes utslipp fra alle eiendeler som eies av selskapet, uavhengig av hvem som har operativ kontroll med bruken av disse.



Figur 17: Kontrolltilnærminger

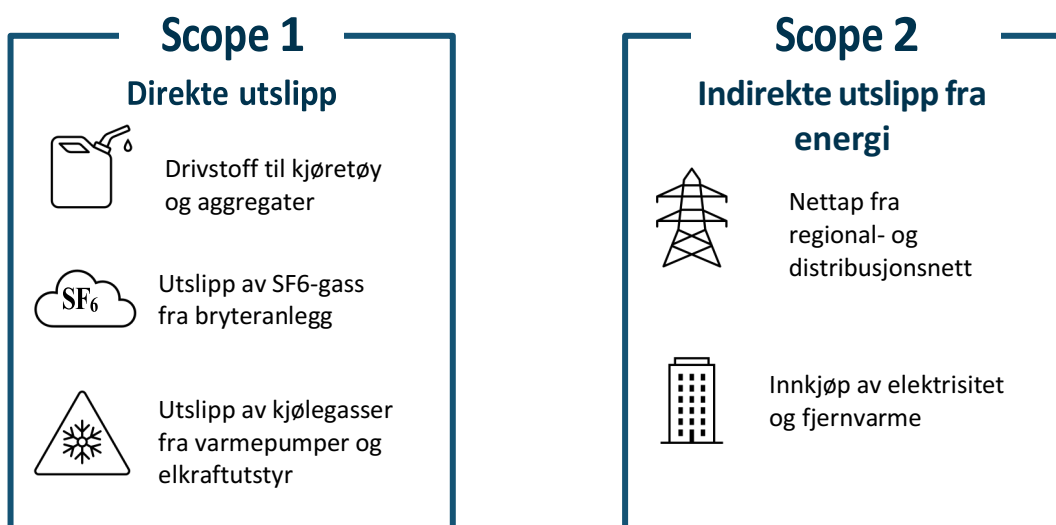
Denne rapporten er bygget på en operasjonell kontrolltilnærming i henhold til ESRS. For Tensio betyr det at en inkluderer alle bygg, kjøretøy og utstyr anvendt i daglig drift som ikke eies av Tensio.

Operasjonelt omfang

GHG-protokollen skiller klimagassutslipp i tre ulike “scope” der alle har sine egne underkategorier.

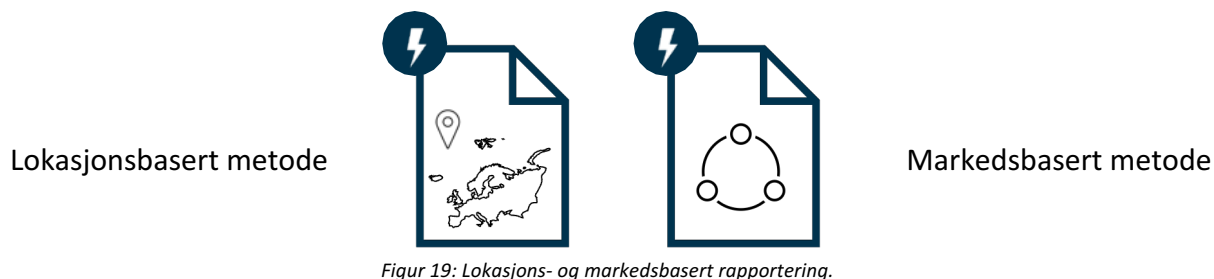
Scope 1 (direkte utslipp) inkluderer klimagassutslipp fra organisasjonens egne kjøretøy og utstyr under operasjonell kontroll, f.eks utslipp fra forbrenningsmotorer eller gasser som brukes eller frigjøres i driften.

Scope 2 (indirekte utslipp fra innkjøpt energi) inkluderer klimagassutslipp som skjer som følge av fremstilling av elektrisitet, fjernvarme eller annen energi generert av en tredjepart. Scope 2-utslipp beregnes på to måter; markedsbasert metode og lokasjonsbasert metode.



Figur 18: Tensio sine utslippskilder til Scope 1 og 2.

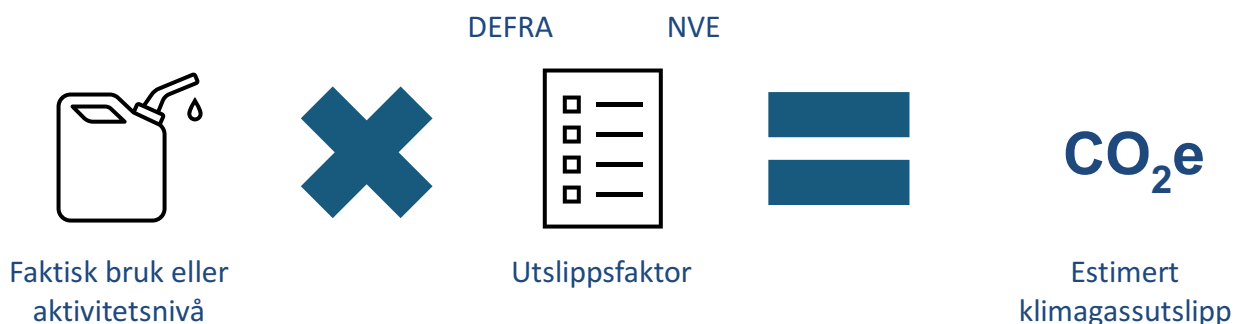
- **Lokasjonsbasert metode:** Tar utgangspunkt i kraftmiksen der virksomheten er lokalisert.
- **Markedsbasert metode:** Tar utgangspunkt i organisasjonens beslutning om å kjøpe opprinnelsesgarantier for anvendt energi, eller ikke. Virksomheter som produserer elektrisitet ved bruk av fornybare kilder kan selge rettighetene til den aktuelle elektrisiteten gjennom opprinnelsessertifikater selv om strømmen er fordelt over samme nett som ikke-fornybar energi. Salg av opprinnelsessertifikater fungerer dermed som et tilskudd til produsenter av fornybar energi, med hensikt å stimulere til økt fornybar energiproduksjon, og virksomheter som kjøper slike kan bruke faktor 0 gCO₂e/kWh for beregning av markedsbaserte utslipp. Energibruk som ikke har tilknyttede opprinnelsessertifikater skal rapporteres med en faktor som gjenspeiler all ikke-fornybar kraft i markedet.



Scope 3 (andre indirekte utslipp) omfatter alle andre indirekte utslipp som organisasjonen ikke kontrollerer. Dette inkluderer blant annet klimagassutslipp fra fremstilling av produkter og tjenester som er kjøpt av virksomheten (oppstrømsutslipp), f.eks utslipp fra flyreiser, bruk av papir, avfallshåndtering o.l. Scope 3 inkluderer også klimagassutslipp fra bruk av produkter og tjenester som virksomheten produserer (nedstrømsutslipp).

Utslippsfaktorer

Denne klimarapporten er basert på allment anerkjente utslippsfaktorer. Utslippsfaktorer i Scope 1 hentes primært fra faktorsett utarbeidet av DEFRA (UK Department for Environment, Food and Rural Affairs), så fremt dette er tilgjengelig. DEFRA-utslippsfaktorene oppdateres årlig av britiske myndigheter, og dekker mange kategorier. Foreløpig er det ikke utarbeidet gode norske utslippsfaktorer, følgelig anvendes DEFRA sine.



Figur 20: Beregningsmetodikk for klimagassutslipp.

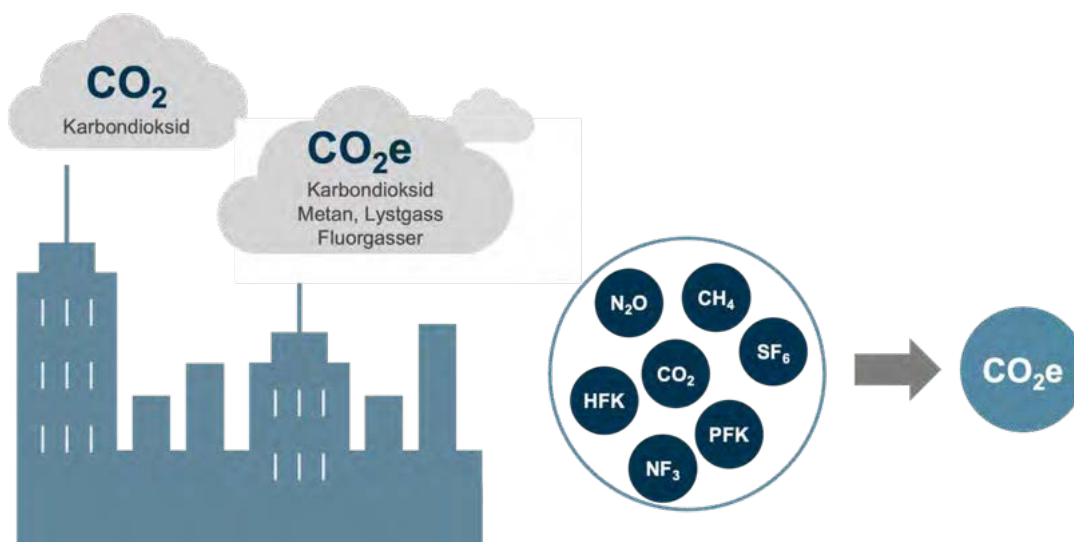
Utslippsfaktorer for forbruk av elektrisk kraft i Scope 2 hentes fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for å sikre at både markeds- og stedsbaserte faktorer reflekterer det norske markedet og kraftmiksen. Betydelige årlige variasjoner i utslippsfaktorer skyldes at Norge er en del av det europeiske kraftmarkedet, og at dette markedet kan være gjenstand for svingninger i elektrisitetsmiksen. Den lokasjonsbaserte faktoren er basert på norsk elektrisitetsproduksjon. Merk at på det tidspunktet denne rapporten ble utarbeidet hadde NVE ennå ikke publisert utslippsfaktor for elektrisk kraft for 2023. Derfor benyttes faktorer for 2022.

For å sikre at de rapporterte klimagassutslippene skal kunne verifiseres basert på informasjonen som gjøres tilgjengelig, er det anvendt utslippsfaktorer som er offentlig tilgjengelig. Det tilstrebes også å bruke faktorer fra de samme kildene der det er mulig for å sikre at faktorer beregnes på samme måte, og kan være direkte sammenlignbare med hverandre. Det er likevel verdt å merke seg at det er mange forskjellige faktorsett tilgjengelig, og at noen er mer detaljerte enn andre. Se kapittel 8 for en fullstendig liste over kilder til utslippsfaktorer som er brukt i denne rapporten.

Måleenheter

Oppvarmingseffekt måles i CO₂-ekvivalenter (CO₂e). Utslipp av andre klimagasser enn karbondioksid omregnes til CO₂e. CO₂e representerer oppvarmingseffekten de forskjellige klimagassene ville hatt dersom utslippene hadde vært fra karbondioksid.

Oppvarmingseffekten eller Global Warming Potential (GWP) av de ulike gassene som ligger til grunn for omregning til CO₂e kommer fra beregninger gjort av IPCC. For eksempel har svovelheksafluorid (SF₆) en GWP på 23 500. Det betyr at ett kilo SF₆-utslipp tilsvarer 23 500 kg CO₂-utslipp.



Figur 21: Oversikt over klimagasser.

Måleverdier

Klimagassutslipp kan presenteres både i form av utslippsintensitet og i absolutte verdier. Utslippsintensitet refererer til utslipp i forhold til en faktor som indikerer virksomhetens økonomiske aktivitet. I noen tilfeller vil utslippsintensitet bedre vise endringer i utslipp over tid enn absolutte verdier. Mengden absolutte utslipp er den numeriske verdien av virksomhetens utslipp.

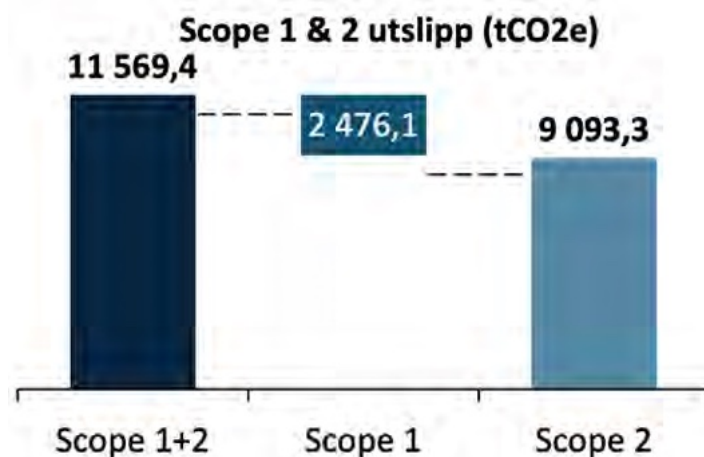
Alle absolutte utslipp er oppgitt i tonn CO₂e i denne rapporten. Utslippsintensiteten i rapporten måler totalt klimagassutslipp (tCO₂e) per MNOK driftsresultat. Kommende rapporteringsstandard ESRS fra EU anbefaler å basere utslippsintensitet på net revenue. Ettersom ESRS fremdeles er i prosess med å bli implementert, og det ikke definert hva net revenue vil tilsvare i Norge per tid.

Driftsresultat er tatt utgangspunkt i ettersom det tolkes at det er mest tilsvarende net revenue begrepet. Driftsresultat er også meningsfylt å ta utgangspunkt i siden det viser bruttoproduktet til selskapet som tross alt er selskapets bidrag til den produserte varen - bidraget fra arbeidskraft og (real)kapital. I tillegg er driftsresultat et kjent begrep i regnskap. Denne måleverdien bidrar til å støtte informasjonsbehovene til finansinstitusjoner.

Oversikt over klimapåvirkning

Klimagassutslipp for 2023

Klimarapporten er basert på bruksdata, og supplert med anslag og estimeringer der bruksdata ikke var tilgjengelig. Totale klimagassutslipp i Scope 1 og 2 for 2023 er oppsummert i figur 8 og tabell 1, i tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e).



Figur 22: Scope 1 og 2 utslipp etter lokasjonsbasert metode for 2023.

Klimagassutslipp (tonn CO ₂ e)	Utslippskilde	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Scope 1 - Direkte utslipp				
	Drivstoff			
	Bensin	16,1	15,3	31,4
	Diesel	546,4	647,8	1 194,2
	Farget diesel	0,6	56,2	56,8
	Kjølegasser			
	Utslipp av kjølegasser	0,0	0,0	0,0
	SF₆-gass			
	Utslipp av SF ₆ -gass	862,5	331,4	1 193,8
	Totalt Scope 1	1 425,5	1 050,6	2 476,1
Scope 2 - Indirekte utslipp				
	Elektrisitet			
	Nettap (lokasjonsbasert)	3 132,4	5 880,8	9 013,2
	Nettap (markedsbasert)	82 761,2	155 378,0	238 139,2
	Innkjøpt elektrisitet (lokasjonsbasert)	16,4	55,4	72,1
	Innkjøpt elektrisitet (markedsbasert)	434,4	1 463,6	1 904,3
	Fjernvarme			
	Innkjøpt fjernvarme	1,8	6,1	7,9
	Totalt Scope 2 (lokasjonsbasert)	3 150,6	5 942,4	9 093,3
	Totalt Scope 2 (markedsbasert)	83 197,4	156 847,7	240 051,5
Totale utslipp				
	Scope 1+2 (lokasjonsbasert)	4 576,2	6 993,0	11 569,4
	Scope 1+2 (markedsbasert)	84 623,0	157 898,3	242 527,7

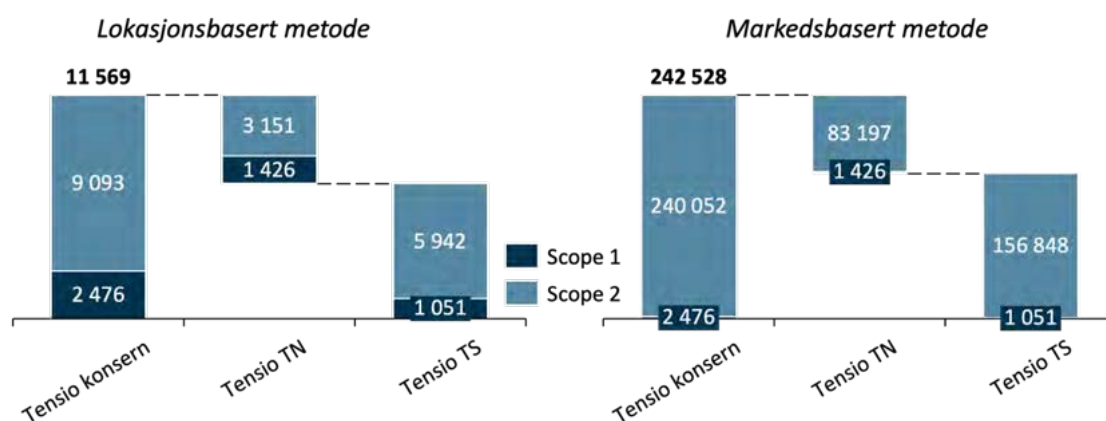
Tabell 15: Oversikt over totalt klimagassutslipp etter utslippskilde for 2023.

Utslippsintensitet	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Driftsresultat (tCO₂e/MNOK)			
Scope 1	5,1	2,2	4,5
Scope 2 (lokasjonsbasert)	11,2	12,7	16,6
Scope 2 (markedsbasert)	294,7	335,1	439,0
Scope 1+2 (lokasjonsbasert)	16,2	14,9	21,2
Scope 1+2 (markedsbasert)	299,8	337,4	443,5

Tabell 16: Utslippsintensitet per driftsresultat (t CO₂e / MNOK)

Konsernets klimagassutslipp nedbrutt på selskaper er oppsummert under. Figur 9 viser klimagassutslipp i absolutte verdier, mens figur 10 viser utslippsintensitet per driftsresultat. For konsernet er utslippsintensitet beregnet ved bruk av IFRS driftsresultat, mens for enkeltelskaper er NGAAP driftsresultat benyttet. I følge ESRS E1 kan både verdier iht. IFRS og lokal GAAP benyttes.

Scope 1 & 2 utslipp (t CO₂e)



Figur 23: Scope 1 og 2 utslipp etter lokasjons- og markedsbasert metode nedbrutt på selskap.

Utslippsintensitet per driftsresultat (t CO₂e / MNOK)

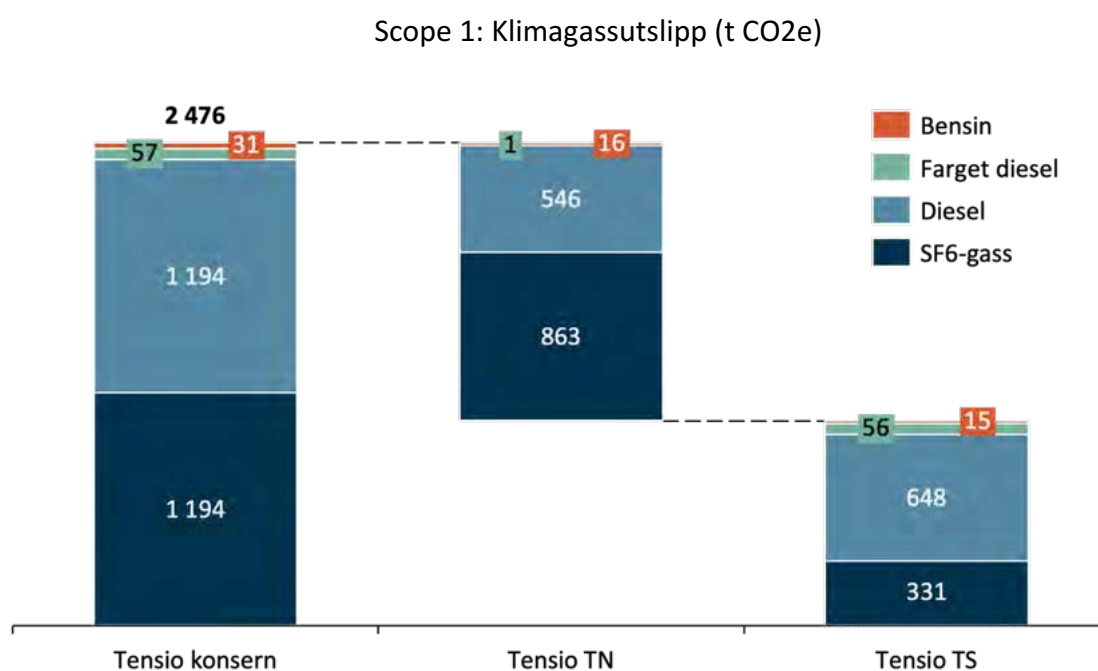
Figur 24: Utslippsintensitet per MNOK driftsresultat for Scope 1+ 2 utslipp.

Scope 1 – direkte utslipp

Direkte klimagassutslipp omfatter utslipp fra kilder som direkte eies eller kontrolleres av virksomheten. Tensio har utslipp fra følgende kilder:

1. Drivstoff til kjøretøy og aggregater
2. Utslipp av SF6-gass til luft fra bryteranlegg i nettinfrastrukturen
3. Utslipp av kjølegasser fra varmepumper og elkraftutstyr

De to følgende grafene oppsummerer Scope 1-utslipp både i absolutte verdier og utslippsintensitet per driftsresultat. Tensio AS har ikke utslipp innen Scope 1, og er følgelig ikke tatt med.



Figur 25: Scope 1-utslipp i tCO₂e (absolutte verdier).

Scope 1: Utslippsintensitet per driftsresultat (t CO₂e / MNOK)

Figur 26: Utslippsintensitet per driftsresultat for Scope 1 i tCO₂e/MNOK.

Drivstoff

Tensio benytter diesel, bensin (95 og 98 oktan blyfri) og farget diesel til kjøretøy og aggregater. Kjøretøyene som Tensio anvender inkluderer montørbiler, personbiler, lastebiler og andre kjøretøy slik som ATV og snøscooter. I tillegg til kjøretøy benyttes det drivstoff til aggregater for generering av elektrisitet. Forbruk av drivstoff er basert på primærdata som reflekterer faktisk forbruk.

Utslippsfaktorene er beregnet slik at de tar hensyn til innblanding av norsk biodrivstoff. Beregningen av utslippsfaktorer er beskrevet i kapittel 8.

Bensin

Tensio benytter i hovedsak bensintypene 95 oktan og 98 oktan blyfri. 98 oktan blyfri er etanolfri, med andre ord uten innblandet biodrivstoff. Dermed er brukt ulike utslippsfaktorer for bensintypene.

Klimagassutslipp fra bensin	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk bruk av 95 oktan blyfri (liter)	7 024	7 048	14 072
Utslippsfaktor 95 oktan blyfri (kg CO ₂ e / liter)	2,04	2,04	2,04
Faktisk bruk av 98 oktan flyfri (liter)	737	386	1 122
Utslippsfaktor 98 oktan blyfri(kg CO ₂ e / liter)	2,35	2,35	2,35
Klimagassutslipp (t CO₂e)	16,1	15,3	31,4

Tabell 17: Bensin (faktisk bruk, utslippsfaktor og klimagassutslipp).

Diesel

Diesel utgjorde 93% av drivstofforbruket til Tensio konsernet i 2023.

Klimagassutslipp fra diesel	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk bruk (liter)	235 681	279 430	515 111
Utslippsfaktor (kg CO ₂ e / liter)	2,32	2,32	2,32
Klimagassutslipp (t CO₂e)	546,4	647,8	1 194,2

Tabell 18: Diesel (faktisk bruk, utslippsfaktor og klimagassutslipp).

Farget diesel

Farget diesel benyttes i hovedsak til aggregater i Tensio TS og TN. I tillegg benyttes farget diesel til enkelte kjøretøy og utstyr.

Klimagassutslipp fra farget diesel	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk bruk (liter)	271	23 427	23 698
Utslippsfaktor (kg CO ₂ e / liter)	2,40	2,40	2,40
Klimagassutslipp (t CO₂e)	0,6	56,2	56,8

Tabell 19: Farget diesel (faktisk bruk, utslippsfaktor og klimagassutslipp).

1. Januar 2023 ble det innført et norsk omsetningskrav om at minst 10 volumprosent av totalt omsatt mengde flytende drivstoff og for ikke-veigående maskiner per år skal bestå av avansert biodrivstoff. Dette er tatt høyde for i beregningen av utslippsfaktoren for farget diesel.

Utslipp av SF6-gass

Tensio benytter SF6-gass i bryteranlegg i nettinfrastrukturen. I 2023 ble det sluppet ut og etterpåfylt totalt 47 kg i distribusjonsnettet og 6,7 kg i regionalnettet til konsernet. I D-nettet var det lekkasjer på fire anlegg hos Tensio TN og seks anlegg hos Tensio TS. I tillegg ble det etterpåfylt SF6-gass i D- nettet på 15 anlegg hos Tensio TN og to anlegg hos Tensio TS. I R-nettet ble det etterpåfylt på fire anlegg hos Tensio TN og tre anlegg hos Tensio TS.

Klimagassutslipp fra SF6-gass	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Utslipp (kg)	37	14	51
Utslippsfaktor (kg CO2e / kg SF6)	23 500	23 500	23 500
Klimagassutslipp (t CO2e)	862,5	331,4	1193,8

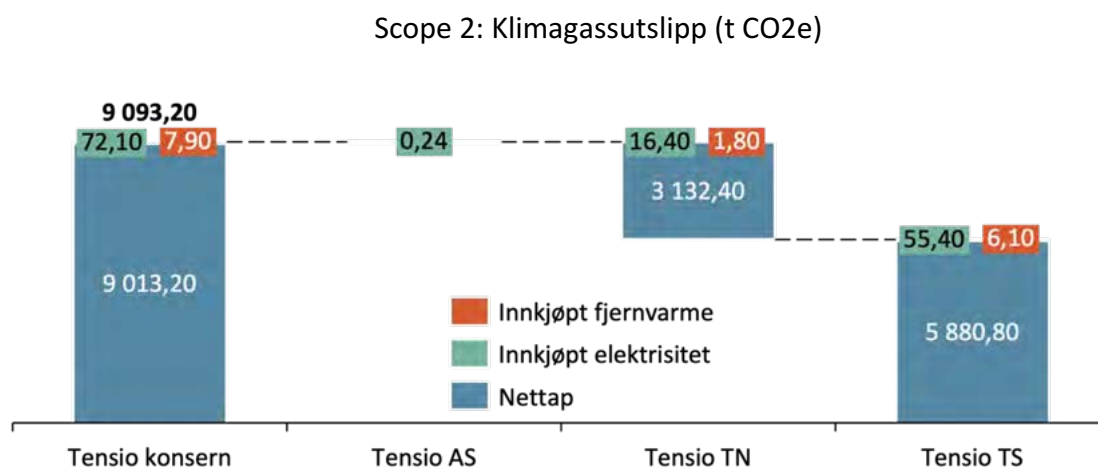
Tabell 20: SF6-gass (utslipp, utslippsfaktor og klimagassutslipp).

Scope 2 – indirekte utslipp fra energi

Scope 2-utslipp er indirekte utslipp fra innkjøpt energi, samt nettap for nettselskaper. Tensio har utslipp fra følgende kilder.

1. Nettap fra regional- og distribusjonsnett
2. Innkjøp av elektrisitet for eget bruk
3. Innkjøp av fjernvarme for eget bruk

Utslipp fra nettap og innkjøpt elektrisitet skal regnes ut etter både lokasjonsbasert og markedsbasert metode, og tallene for de to metodene skal rapporteres separat iht. ESRS. Fjernvarme har kun et lokalt distribusjonsnett og omfattes følgelig ikke av ordningen med opprinnelsesgarantier, det vil si at samme verdi skal rapporteres for både lokasjonsbasert og markedsbasert metode. Figur 13 viser klimagassutslipp for Scope 2 etter lokasjonsbasert metode. Nettap er Tensio sin største utslippskilde for Scope 2, etterfulgt av innkjøpt elektrisitet og fjernvarme.



Figur 27: Scope 2-utslipp i tCO₂e – lokasjonsbasert metode (absolutte verdier).

Scope 2: Utslippetsintensitet per driftsresultat (t CO₂e / MNOK)

Figur 28: Utslippetsintensitet per MNOK driftsresultat for Scope 2.

Nettap

Nettap er vanligvis den største utslippskilden for nettselskaper innen Scope 1 og 2, og dette gjelder også for Tensio. Tabell 7 viser klimagassutslipp for lokasjons- og markedsbasert metode.

Klimagassutslipp fra nettap	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk nettap (kWh)	164 863 000	309 517 946	474 380 946
Lokasjonsbasert utslippsfaktor (g CO ₂ e / kWh)	19,00	19,00	19,00
Klimagassutslipp: Lokasjonsbasert (t CO₂e)	3 132,4	5 880,8	9 013,2
Markedsbasert utslippsfaktor (g CO ₂ e / kWh)	502,00	502,00	502,00
Klimagassutslipp: Markedsbasert (t CO₂e)	82 761,2	155 378,0	238 139,2

Tabell 21: Nettap (faktisk bruk, utslippsfaktor og klimagassutslipp).

Innkjøpt elektrisitet

Utslipp fra bruk av elektrisitet i konsernet er også fremstilt etter markeds- og lokasjonsbasert metode. Samme lokasjons- og markedsbaserte utslippfaktorer brukes for nettap og innkjøpt elektrisitet ettersom elektrisitet er produktet for begge utslippskildene. Strømforbruket inkluderer Tensio TN, TS og AS sine bygg og 24 av transformatorstasjonene til Tensio TS. Det er rapportert at energibruk for Tensio TN sine transformatorstasjoner er inkludert i deres nettap. For Tensio TS er strømforbruk knyttet til lys og varme for alle transformatorstasjoner som tidligere tilhørte Trondheim kommunale e-verk inkludert i Tensio TS sitt nettap for R-nett.

Tensio har ikke kjøpt opprinnelsesgarantier, noe som har en innvirkning på markedsbaserte klimagassutslipp.

Klimagassutslipp fra innkjøpt elektrisitet	Tensio TN	Tensio TS	Tensio AS	Tensio konsern
Faktisk innkjøp (kWh)	865 330	2 915 458	12 719	3 793 507
Lokasjonsbasert utslippsfaktor (g CO ₂ e / kWh)	19,00	19,00	19,00	19,00
Klimagassutslipp: Lokasjonsbasert (t CO₂e)	16,4	55,4	0,2	72,1
Markedsbasert utslippsfaktor (g CO ₂ e / kWh)	502,00	502,00	502,00	502,00
Klimagassutslipp: Markedsbasert (t CO₂e)	434,4	1 463,6	6,4	1 904,3

Tabell 22: Innkjøpt elektrisitet (faktisk bruk, utslippsfaktor og klimagassutslipp).

Innkjøpt fjernvarme

Tensio benytter fjernvarme på to lokasjoner:

1. Tensio TN: Administrasjonsbygg i Steinkjer (Sjøfartsgata 3) hvor Inntre Energi AS er fjernvarmeleverandør.
2. Tensio TS: Administrasjonsbygg i Trondheim (Tempeveien 15) hvor Statkraft Varme AS er fjernvarmeleverandør.

Klimagassutslipp fra fjernvarme	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk innkjøp Steinkjer (kWh)	164 600	-	-
Utslippsfaktor Steinkjer (kg CO ₂ e / kWh)	11,00	-	-
Faktisk innkjøp Trondheim (kWh)	-	319 711	-
Utslippsfaktor Trondheim (g CO ₂ e / kWh)	-	19,20	-
Klimagassutslipp (t CO₂e)	1,8	6,1	7,9

Tabell 23: Innkjøpt fjernvarme (faktisk bruk, utslippsfaktor og klimagassutslipp).

Utslipp fra fjernvarme varierer fra anlegg til anlegg avhengig av hva som er varmekilden (avfall, olje, biomateriale, varmepumper osv). Dette gjelder for Tensio sine fjernvarmeleverandører også hvor Statkraft Varme sin fjernvarmeleveranse fra Heimdal varmesentral i Trondheim i stor grad består av spillvarme fra avfall og en el-kjel, mens Inntre Energi i stor grad benytter biokjel. Ergo bør utslippsfaktorer for fjernvarme baseres på varedeklarasjon fra den enkelte lokale leverandør, noe klimaregnskapet til Tensio gjør.



Biogene utslipp av CO2

Biogene utslipp er utslipp fra forbrenning av biomasse. Biogent CO2 er en del av det korte karbonkretsløpet og rapporteres separat, utenfor scopene, i henhold til GHG-protokollen og ESRS E1. Med andre ord skal biogent CO2 eller bio-CO2 regnes som null i klimaregnskapet.

Tabell 10 viser en oversikt over konsernet sine biogene CO2-utslipp fra andel biodrivstoff i bensin (95 oktan blyfri), diesel og farget diesel, samt fra andelen bioenergi i fjernvarmeproduksjon knyttet til innkjøpt fjernvarme. I Norge blir hovedsakelig en andel bioetanol blandet inn i bensin, mens biodiesel HVO blir innblandet i diesel og farget diesel. 98 oktan blyfri er etanolfri, med andre ord uten biodrivstoff. Biodrivstoff og bioenergi gir utslipp av karbondioksid (CO2), metan (CH4) og lystgass (N2O). Utslipp av klimagassene CH4 og N2O rapporteres på samme måte som ved forbrenning av fossilt drivstoff. Disse er inkludert i Scope 1 og 2-utslippene gjennom utslippsfaktorene med norsk bioandel for bensin, diesel og farget diesel, samt gjennom utslippsfaktorene for fjernvarme. Klimagassutslipp fra bioandelen refererer til utslipp av CO2- ekvivalenter for CH4 og N2O.

Biogene CO2-utslipp (tonn CO2e)	Utslippskilde	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Bioandel i drivstoff				
	Bensin	1,4	1,4	2,8
	Diesel	74,5	88,3	162,7
	Farget diesel	0,1	5,7	5,8
Bioandel i fjernvarme				
	Fjernvarme	47,0	2,9	49,9
Sum biogene utslipp		75,9	95,4	171,3

Tabell 24: Oversikt over biogene CO2-utslipp.

Biogene CO2-utslipp er beregnet ved å multiplisere faktisk bruk av drivstoff med innblandingsprosent og utslippsfaktor til respektivt biodrivstoff. Se kapittel 8 for kilde til utslippsfaktorer. Merk at utslippsfaktorene for bioetanol, biodiesel HVO og fjernvarme presentert i tabellene nedenfor ikke er de samme som utslippsfaktorene for bioetanol, biodiesel HVO og fjernvarme brukt i beregning av utslippsfaktorer for Scope 1 og 2-utslipp. Utslippsfaktorene nedenfor er gjeldende for beregning av biogene utslipp ettersom faktorene bare inneholder CO2- komponenten til biodrivstoffene, og ikke CH4 og N2O. Lignende inneholder utslippsfaktorene for bioetanol og biodiesel HVO brukt i beregning av utslippsfaktorer for drivstoff med norsk bioandel bare CH4 og N2O komponenten til biodrivstoffene, og ikke CO2.

Tabell 11 viser faktisk bruk, innblandingsprosent og utslippsfaktorer for de ulike drivstofftypene med innblandet biodrivstoff.

Biogene CO2-utslipp fra 95 oktan blyfri	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk bruk (liter)	7 024	7 048	14 072
Innblandingsprosent bioetanol	13 %	13 %	13 %
Utslippsfaktor bioetanol (kg CO2e / liter)	1,52	1,52	1,52
Biogent utslipp av CO2 (t CO2e)	1,4	1,4	2,8

Biogene CO2-utslipp fra diesel	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk bruk (liter)	235 681	279 430	515 111
Innblandingsprosent biodiesel HVO	13 %	13 %	13 %
Utslippsfaktor biodiesel HVO (kg CO2e / liter)	2,43	2,43	2,43
Biogent utslipp av CO2 (t CO2e)	74,5	88,3	162,7

Biogene CO2-utslipp fra farget diesel	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk bruk (liter)	271	23 427	515 111
Innblandingsprosent biodiesel HVO	10 %	10 %	10 %
Utslippsfaktor biodiesel HVO (kg CO2e / liter)	2,43	2,43	2,43
Biogent utslipp av CO2 (t CO2e)	0,1	5,7	5,8

Tabell 25: Bensin, diesel og farget diesel (faktisk bruk, innblandingsprosent og utslippsfaktorer).

Tabell 12 viser innkjøp av fjernvarme, andel bio energivarer i fjernvarmeproduksjon og utslippsfaktorer for bio energivarene knyttet til CO2-komponenten. For Steinkjer er det brukt en aggregert utslippsfaktor for bioenergi grunnet manglende detaljeringsnivå for bio energivarer.

Biogene CO2-utslipp fra fjernvarme	Tensio TN	Tensio TS	Tensio konsern
Faktisk innkjøp Steinkjer (kWh)	164 600	-	-
Andel bioenergi i energimiks Steinkjer (%)	98,5 %	-	-
Utslippsfaktor bioenergiSteinkjer (g CO2e / kWh)	0,29	-	-
Faktisk innkjøp Trondheim (kWh)	-	319 711	-
Andel biogass i energimiks Trondheim (%)	-	0,4 %	-
Andel briketter i energimiks Trondheim (%)	-	1,8 %	-
Andel bio-olje i energimiks Trondheim (%)	-	1,0 %	-
Utslippsfaktor biogass (kg CO2e / kWh)	-	0,20	-
Utslippsfaktor briketter (kg CO2e / kWh)	-	0,35	-
Utslippsfaktor bio-olje (kg CO2e / kWh)	-	0,20	-
Biogent utslipp av CO2 (t CO2e)	47,0	2,9	49,9

Tabell 26: Fjernvarme (faktisk bruk, andel bio energivarer og utslippsfaktorer).

Begrensninger

Klimaregnskapet er hovedsakelig basert på primærdata fra Tensio TN, TS og AS som viser faktiske tall på aktiviteter. Likevel kan målemetoder og data ha begrensninger, slik som ufullstendig eller inkonsekvent rapportering. Det kan ligge en usikkerhet i aktivitetsdata innhentet fra leverandører og/eller tredjeparter.

En annen usikkerhet kan være ulike metoder for registrering og innsamling av data i Tensio TN og TS. Eksempelvis kan det være registrert feil drivstofftype eller brukt feil drivstoffkort. Det rapporteres at det kan skje at feil drivstoffkort benyttes. Eksempelvis ved utrykninger til strømbrydd har det skjedd at bilens drivstoffkort benyttes for å fylle drivstoff på aggregat, scooter eller ATV. Farget diesel (avgiftsfri) skal i hovedsak benyttes til ikke-veigående maskiner, og dermed er det antatt at all diesel til aggregater er farget diesel.

Det er også gjort enkelte estimeringer i aktivitetsdataen hvor det foreligger usikkerhet. Følgende estimeringer og anslag er gjort:

- **Innkjøpt elektrisitet og fjernvarme for bygg i Tensio TN:** NTE har gitt anslag på forbrukt elektrisitet (seks lokasjoner) og fjernvarme (en lokasjon) for alle bygg i Tensio TN ettersom NTE er eier av byggene. Anslagene er totalt elektrisitetsforbruk i bygget delt på arealet som Tensio TN disponerer. NTE trekker frem at disse anslagene er «ganske unøyaktige». NTE nevner selv «Dette er veldig cirka tall da dette er regnet ut etter oppvarmet areal som dere leier, men gir en pekepinn på forbruket. Som sagt så er det ikke egne målere for deres areal. Som du sikkert ser så er det noen høye tall på flere lokasjoner her. Dette skyldes nok at det er lite styring av varmekilder og dårlig isolerte bygg.»
- **Innkjøp elektrisitet for Kirkvollveien 1 (Støren) for Tensio TS:** PwC har estimert elektrisitetsforbruket ettersom lokalet ikke har egen strømmåler. Estimert er basert på kvm areal som Tensio leier (inkl. fellesarealer) og tall fra Enova for gjennomsnittlig energibruk per kvm for tilsvarende bygningstype.
- **SF6-gass i D-nett hos Tensio TN:** Tensio TN har registrert lekkasjer i 4 anlegg og 15 gasstomme anlegg. Tensio TN har antatt en lekkasjemengde på 0,5 kg per anlegg, og etterpåfylling av 2,2 kg i gjennomsnitt per anlegg som er gasstomt.
- **Elektrisitetsbruk i elbiler:** PwC har estimert elektrisitetsbruk for konsernets 15 elbiler basert på budsjettet km per år fra Leaseplan. Dette er ikke inkludert i klimaregnskapet ettersom lading på installerte elbiladere ved Tensios lokasjoner inngår i innkjøpt elektrisitet. Lading fra offentlige sakte- og hurtigladdere er ikke inkludert i klimaregnskapet grunnet manglende data. Det er også en feilkilde at privat lading og NTE elektro sine elbiler inngår i det estimerte elektrisitetsforbruket til Tensio TN. For veien videre bør det jobbes mot å inkludere elbilers elektrisitetsforbruk som en egen utslippskilde under Scope 2. Det bør settes opp målere per lokasjon for Tensio sine firmabiler. Det bør også rapporteres lading ved bruk av offentlige ladere. Utslippskilden blir mer vesentlig etter hvert som elbilandelen i Tensios bilpark vokser.

Scope 3 (klimagassutslipp oppstrøms og nedstrøms i verdikjeden) er ikke inkludert i klimaregnskapet, men ambisjonen er å inkludere dette over tid. Innføringen av CSRD vil gjøre det obligatorisk for Tensio å rapportere på Scope 3 fra og med rapporteringsåret 2024. Scope 3 er mer arbeidskrevende å gjennomføre og står ofte for 80-99% av en virksomhets totale klimapåvirkning.

Tensio sin virksomhet medfører også utslipp av CO₂ og andre klimagasser som metan (CH₄) og lystgass (N₂O) i forbindelse med bygg- anleggsarbeid i myrområder. Utslipp fra nedbygging av myr kan være veldig høye. Miljødirektoratet trekker frem at utslipp fra kraftledninger i myrområder er små sammenlignet med tyngre nedbygging som veier ettersom terrenginngrepene ved bygging av mastepunkter er relativt små. Klimagassberegninger for arealbruksendringer i myrområder er fremdeles et umodent felt.



Kilder til utslippsfaktorer

Under presenteres hvilke faktorkilder som har blitt anvendt i beregninger i rapporten. Utslippsfaktorer for drivstoff er beregnet ettersom det ikke finnes gode utslippsfaktorer som hensyntar Norges omsetningskrav for biodrivstoff. Utslippsfaktorene oppdateres årlig.

Scope 1

For bensin og diesel er utslippsfaktorene beregnet ved å ta utgangspunkt i faktisk rapportert bioandel fra foregående år. For farget diesel (avgiftsfri) tas det utgangspunkt i gjeldende omsetningskrav. Å ta utgangspunkt i omsetningskrav bør unngås ettersom det gir større avvik grunnet økende omsetningskrav og delkrav til avansert biodrivstoff. Farget diesel har ikke slike delkrav som forårsaker avvik. Altså vil omsetningskravet kunne antas å være den fysiske bioandelen her.



Utslippsfaktor	Beskrivelse av utslippsfaktor	Kilde
95 oktan blyfri med norsk bioandel	Beregnet ved å ta utgangspunkt i DEFRA (2023) sine utslippsfaktorer "Liquid Fuels - Petrol (100% mineral petrol)" og "Biofuel - Bioethanol", for så å justere for norsk innblandingsprosent ved å hensynta tall fra Miljødirektoratet for faktisk rapportert bioandel for bensin fra foregående år. Beregnet faktor$_{\text{bensinM/bio}} = (andel_{\text{bensin}} \times utslippsfaktor_{\text{bensin}}) + (andel_{\text{bio}} \times utslippsfaktor_{\text{bioetanol}})$	DEFRA (2023), Miljødirektoratet, 2023, Tall fra Mdir for foregående år
98 oktan blyfri	DEFRA sin utslippsfaktor fra Excel-filen "Conversion factors 20xx: condensed set (for most users)". Ark "Fuels", celle "D100" (Liquid fuels – Petrol (100% mineral petrol)).	DEFRA (2023)
Diesel med norsk bioandel	Beregnet ved å ta utgangspunkt i DEFRA (2023) sine utslippsfaktorer "Liquid Fuels - Diesel (100% mineral diesel)" og "Biofuel – Biodiesel HVO", for så å justere for norsk innblandingsprosent ved å hensynta tall fra Miljødirektoratet for faktisk rapportert bioandel for diesel fra foregående år. Beregnet faktor$_{\text{dieselM/bio}} = (andel_{\text{diesel}} \times utslippsfaktor_{\text{diesel}}) + (andel_{\text{bio}} \times utslippsfaktor_{\text{biodieselHVO}})$	DEFRA (2023), Miljødirektoratet (2023), Tall fra Mdir for foregående år
Farget diesel med norsk bioandel	Beregnet ved å ta utgangspunkt i DEFRA (2023) sine utslippsfaktorer "Liquid Fuels - Diesel (100% mineral diesel)" og "Biofuel – Biodiesel HVO", for så å justere for norsk innblandingsprosent ved å hensynta omsetningskrav på 10% for avansert biodrivstoff til andre formal. Beregnet faktor$_{\text{bensinM/bio}} = (andel_{\text{anleggsdiesel}} \times utslippsfaktor_{\text{diesel}}) + (andel_{\text{bio}} \times utslippsfaktor_{\text{biodieselHVO}})$	DEFRA (2023), Miljødirektoratet (2023)
Kjølegasser	Ikke benyttet, men for utslippsfaktorer for kjølemedium anbefales DEFRA sine utslippsfaktorer fra Excel-filen "Conversion factors 20xx: full set (for advanced users)". Ark "Refrigerant & other". Merk: Utslippsfaktor ligger bare i "full set", ikke i "condensed set".	DEFRA (2023)
SF6-gass	Utslippsfaktor er oppvarmingseffekten (GWP) til SF6-gass relativ til CO2 over en 100-års periode. GHG-protokollen anbefaler å benytte GWP-verdier fra IPCC Fifth Assessment Report (AR5).	IPCC AR5

Tabell 27: Kilder til utslippsfaktorer for Scope 1

Scope 2

Utslippsfaktor	Beskrivelse av utslippsfaktor	Kilde
Elektrisitet (lokasjonsbasert)	Klimadeklarasjon for fysisk levert strøm	
	Beregningen til NVE hensyntar at Norge utveksler strøm med landene rundt og inkluderer også klimagassutslipp fra importert strøm.	<u>NVE (2022)</u>
Elektrisitet (markedsbasert)	Utslippsfaktor for 2023 publiseres i mai. Det er vanlig at klimaregnskap baserer som på faktorer fra NVE som ligger et år bak i tid.	
	Varedeklarasjon for strømleverandører.	
Elektrisitet (markedsbasert)	Beregningen til NVE tar utgangspunkt i all strøm solgt i Norge i det foregående året. Strømkjøp med opprinnelsesgarantier trekkes fra. Strømmen med ukjent opprinnelse blir i beregningen erstattet med et estimat for sammensetningen av strøm det ikke er utstedt opprinnelsesgarantier for i Europa (europeisk restmik).	<u>NVE (2022)</u>
	Utslippsfaktor for 2023 publiseres i mai. Det er vanlig at klimaregnskap baserer som på faktorer fra NVE som ligger et år bak i tid.	
Fjernvarme	1. Utslippsfaktor CO2 (2023) for fjernvarmeleveranse i Heimdall, Trondheim fra Statkraft Varme AS.	<u>Statkraft Varme AS (2023)</u>
	2. Utslippsfaktor CO2 for fjernvarmeleveranse i Steinkjer fra Innre Energi.	Mail fra Jon Arne Kjesbu, Driftssjef i Innre Energi
	Utslippsfaktor Steinkjer gjelder for Tensio TN og Trondheim gjelder for Tensio TS.	

Tabell 28: Kilder til utslippsfaktorer for Scope 2.

Biogene utslipp

Utslippsfaktor	Beskrivelse av utslippsfaktor	Kilde
Bioetanol (for bioandel til 95 oktan blyfri)	DEFRA sin utslippsfaktor fra Excel-filen "Conversion factors 20xx: full set (for advanced users)". Ark "Outside of scopes", celle "D31" (Biofuel – Bioethanol - litres). Merk: Utslippsfaktor ligger bare i "full set", ikke i "condensed set".	<u>DEFRA</u> (2023)
Biodiesel HVO (for bioandel til diesel og farget diesel)	DEFRA sin utslippsfaktor fra Excel-filen "Conversion factors 20xx: full set (for advanced users)". Ark "Outside of scopes", celle "D46" (Biofuel – Biodiesel HVO - litres). Merk: Utslippsfaktor ligger bare i "full set", ikke i "condensed set".	<u>DEFRA</u> (2023)
Bioenergi for fjernvarme Steinkjer	Har ikke oversikt over nedbrytning på bio energivarer fra Innre Energi. Dermed opprettet en aggregert utslippsfaktor for bioenergi som er et gjennomsnitt av utslippsfaktorene for bio energivarer fra Miljødirektoratet. Gjennomsnitt av følgende: Biodiesel (0,28 kg CO ₂ e/kWh), biogass (0,20 kg CO ₂ e/kWh) og ved og treavfall (0,39 kgCO ₂ e/kWh).	<u>Miljødirektoratet</u> (2023)
Biogass (brukt for fjernvarme Trondheim)	DEFRA sin utslippsfaktor fra Excel-filen "Conversion factors 20xx: full set (for advanced users)". Ark "Outside of scopes", celle "D87" (Biogas – Biogass - kWh).	<u>DEFRA</u> (2023)
Biogass (brukt for fjernvarme Trondheim)	DEFRA sin utslippsfaktor fra Excel-filen "Conversion factors 20xx: full set (for advanced users)". Ark "Outside of scopes", Biomass – kWh. Briketter står ikke på listen, men alle biomassetypene til DEFRA har 0,35 gCO ₂ e/kWh som verdi. Dermed er 0,35 gCO ₂ e/kWh brukt for briketter.	<u>DEFRA</u> (2023)
Bio-olje (brukt for fjernvarme Trondheim)	DEFRA faktor for biogass brukt. Utslippsfaktor for bioolje finnes ikke i DEFRA oversikt. Antatt at bio-olje har lik utslippsfaktor som biogass ettersom Statkraft Varme oppgir samme utslippsfaktor for biogass og bio-olje. Utslippsfaktor fra Statkraft Varme ikke brukt da den inneholder både CO ₂ og metan utslipp. Biogene utslipp gjelder bare utslipp av CO ₂ .	<u>DEFRA</u> (2023), <u>Statkraft Varme</u> <u>BREEAM nøkkeltall</u> <u>Trondheim</u> (2023)

Tabell 29: Kilder til utslippsfaktorer for biogene utslipp.

EU-taksonomien

Oppsummering

EUs taksonomi er et nytt rapporteringsrammeverk som ble lansert i 2019. Det er derfor foreløpig få eller ingen etablert praksis for hvordan rapporteringen skal gjennomføres. Tensio har i 2023 vurdert alle selskapets økonomiske aktiviteter med hensyn til i hvilken grad de oppfyller kravene i EU-taksonomien.

Tabell 30 og Tabell 31 viser andelen av Tensios økonomiske aktiviteter som er omfattet av taksonomien, og oppfyller kravene målt i omsetning (netto driftsinntekter), investeringer (CapEx) og driftskostnader (OpEx).

Økonomisk aktivitet	Omsetning	Investeringer (CapEx)	Driftskostnader (OpEx)
Overføring og distribusjon av elektrisitet	2 109 720	985 994	1 562 903
A1 Totalt for aktiviteter som oppfyller taksonomikravene	2 109 720	985 994	1 562 903
A2 Totalt for aktiviteter som omfattes, men som ikke oppfyller taksonomikravene	-	-	-
A Totalt for aktiviteter omfattet av taksonomien (A1+A2)	2 109 720	985 994	1 562 903
Utleie av fiber	9 283	-	9 283
Utleie av personell	1 283	-	1 283
B Totalt for aktiviteter som ikke omfattes av taksonomien	10 566	-	10 566
Totalt for aktiviteten (A+B)	2 120 286	-	1 573 469

Tabell 30 Totalt for aktiviteter som oppfyller taksonomikravene

Taksonomi-KPIer	Andel av aktiviteter som er omfattet og i samsvar med taksonomikravene	Andel av aktiviteter som ikke er omfattet
Omsetning	99,50 %	0,50 %
Investeringer	100,00 %	0,00 %
Driftskostnader	99,33 %	0,67 %

Tabell 31 Oversikt over omsetning, investeringer og driftskostnader fordelt mellom andel som er omfattet og i samsvar med taksonomien, og andel som ikke er omfattet.

Tensio sin hovedaktivitet er «overføring og distribusjon av elektrisitet». Det meste Tensio gjør er å bygge eller drifte distribusjonsnett for elektrisitet, evt. aktiviteter som muliggjør denne aktiviteten. Unntakene er utleie av fiber og utleie av driftspersonell. Disse aktivitetene er ikke definert som en økonomisk aktivitet omfattet av taksonomien. Overføring og distribusjon av elektrisitet inkluderer miljømål 1 og 2, henholdsvis å redusere og forebygge klimagassutslipp og klimatilpasning.

Tensio bidrar betydelig til disse to miljømålene ved at vi:

1. er tilknyttet det europeiske kraftnettet og at mer enn 67% av kraftproduksjonen som Tensio distribuerer på sitt nett har utslipp som er lavere enn 100 gCO₂e/kWh.
2. har gjennomført klimarisikoanalyse og iverksatt tiltak for å håndtere klimarisiko. Tensio utfører også ROS-analyser for å identifisere risiko og sårbarheter ved sine anlegg.

Samtidig forårsaker ikke denne aktiviteten en betydelig skade på de andre miljømålene. Resultatet av disse vurderingene er oppsummert i Tabell 32.

Miljømål	Vurdering av DNSH
1. Redusere og forebygge klimagassutslipp	Ingen av Tensios energiprodusenter har direkteutslipp som overskrider 270 gCO ₂ e/kWh. Se detaljer kapittel 4.1.1 og vedlegg B.1.
2. Klimatilpasning	Tensio vurderer klimarisiko som en del av sin risikostyring. Kravene i EU-taksonomiens Appendix A er hensyntatt i vurderingene. Se beskrivelse av klimarisikovurderinger i vedlegg B.2.
3. Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann og marine ressurser	Ikke relevant
4. Omstilling til sirkulærøkonomi, avfallsforebygging og gjenvinning	Tensio har avtale med Retura om kildesortering, gjenvinning og avfallshåndtering. Avtalen dekker alt av Tensios avfall, inkludert avfall fra Tensios entreprenører. Se flere detaljer i vedlegg B.3.
5. Forebygging og kontroll av forurensing	Tensio overholder krav til forebygging av forurensning og forbudet mot bruk av PBC. Se detaljer i vedlegg B.4.
6. Vern og tilbakeføring av biologisk mangfold og økosystemer	Tensio utfører miljøkonsekvensanalyser som en del av konsesjonssøknaden. Analysen legger grunnlag for å unngå skade og tilpasning av løsninger. Se flere detaljer i vedlegg B.5.

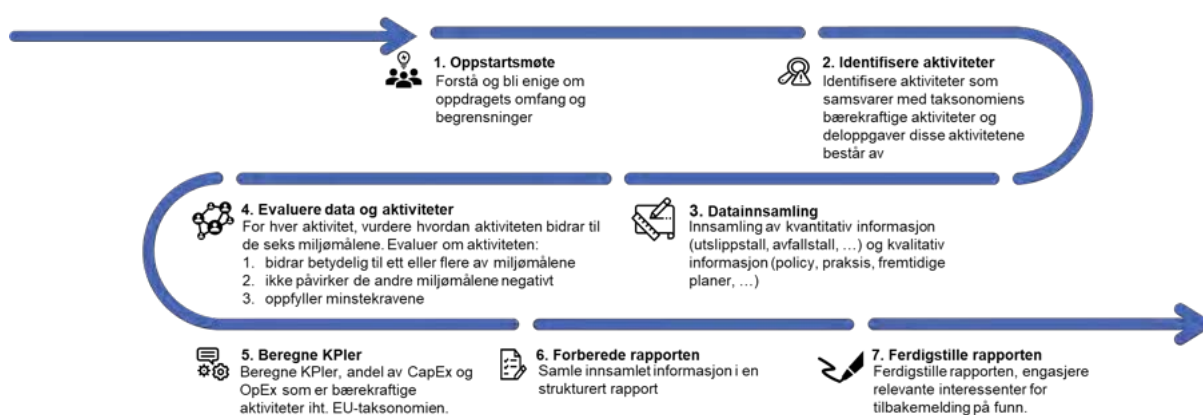
Tabell 32: Ingen betydelig skade (DNSH) for de andre miljømålene i forbindelse med betydelig bidrag til henholdsvis miljømål 1 og 2.

Love og forskrifter er ivarettatt gjennom styringssystemet, og dette er veiledet av internasjonale standarder og prinsipper som OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Med dette er vår konklusjon at vår aktivitet hovedsakelig er omfattet av taksonomien og at vi oppfyller taksonomikravene for denne aktiviteten. Samtidig ser vi flere mulige forbedringsområder, men spesielt i forbindelse med rapportering av måleverdier som dokumenterer samsvar med krav og terskelverdier.

Metodebeskrivelse

Fremgangsmetoden for kartleggingen og rapporteringen mot EU-taksonomien er illustrert i figuren under.



Figur 29: Framgangsmåte for rapportering i henhold til EU-taksonomien

Miljømål 1: Bidrar til å redusere og forebygge klimagassutslipp

Taksonomien spesifiserer i pkt. 2 hva som er inkludert den økonomiske aktiviteten «overføring og distribusjon av elektrisitet».

Tensio holder på med alt av dette, unntatt:

- bygging og drift av ladestasjoner
- bygging og drift av sammenkoblinger mellom overføringssystemer (interconnections).

Tensio har dokumentert at de oppfyller to av de tre premissene for at denne aktiviteten kan sies å bidra vesentlig til å redusere og forebygge klimagassutslipp.

Tensios nett er (indirekte) knyttet til det europeiske kraftsystemet, og NVE beregner gjennomsnittlig klimaavtrykk ved å bruke strøm i Norge til 19 gram CO₂e/kWh.

Kraften som produserer til Tensio sitt nett er oppsummert i Tabell 33, samtidig er generelle tall for klimagassutslipp fra disse teknologiene vist i Tabell 34. På grunnlag av dette er det mulig å si at mer enn 67 % av kraftproduksjonen som Tensio distribuerer på sitt nett har lavere utslipp enn 100 gCO₂e/kWh.

Type produksjon	Installert effekt (kW)	Andel av totalen
Biogass	1 250	0,06 %
Sol (+ batteri)	2 383	0,11 %
Vann	2 055 171	92,27 %
Vind	143 825	6,46 %
Varme	24 800	1,11 %
Totalt	2 227 429	100 %

Tabell 33: Installert effekt (kW) fordelt på type kilde

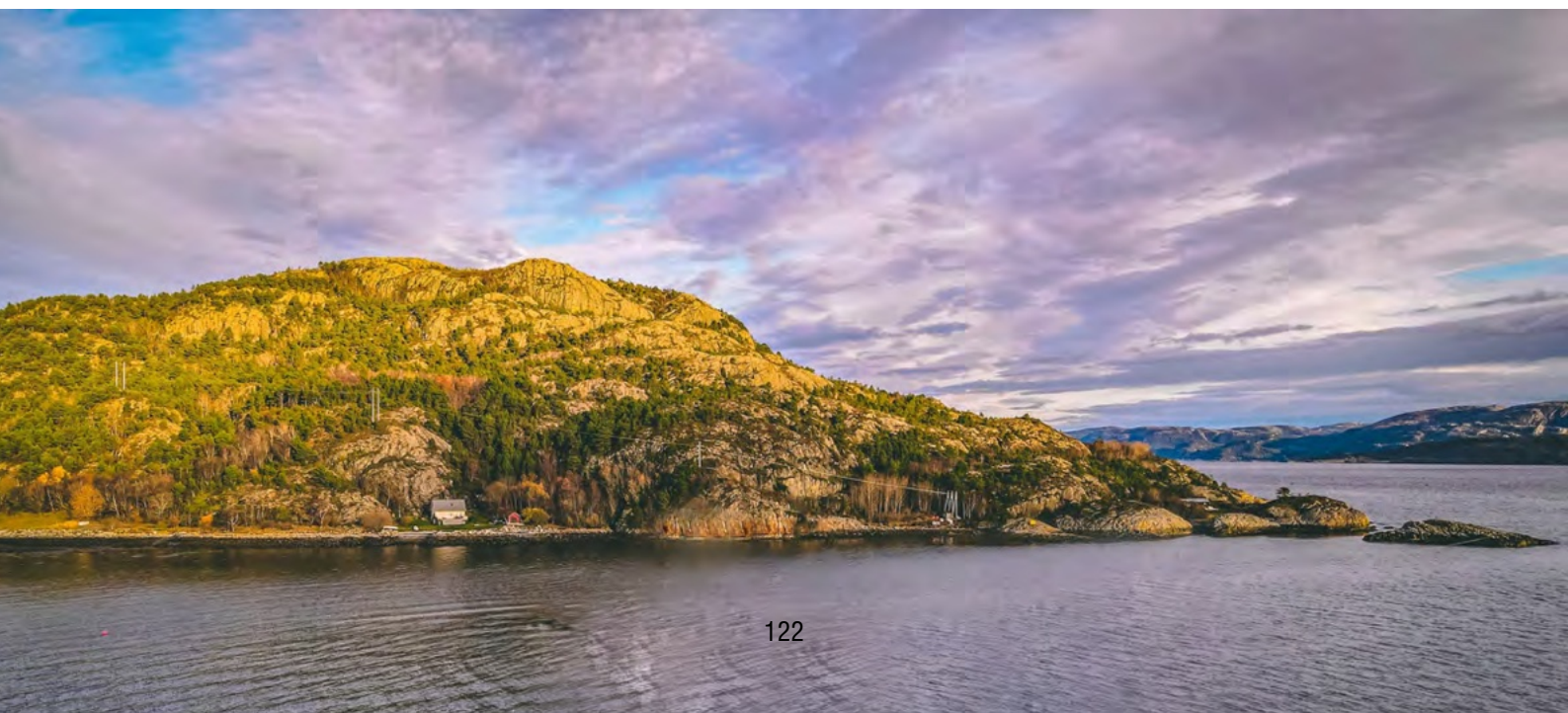
Produksjonsteknologi		Livsløpssyklus (gCO ₂ e/kWh)
Fornybare energikilder	Biomasse	52
	Solcelleanlegg	43
	Vannkraft	21
	Vind	13
Lagring	Pumpekraftverk	7,40
	Litium-ion batteri	33
	Hydrogen brenselcelle	38
	Naturgass	486
	Olje	840

Tabell 34: Estimert livssyklusutslipp for ulike energiproduksjonsteknologier

Vi anser at vi jobber i henhold til forventningene, og at vår aktivitet ikke har betydelig negativ påvirkning på de øvrige miljømålene i taksonomien. Tabell 35 oppsummerer vurderingen av DNSH-kriteriene for Tensio sin aktivitet i forbindelse med miljømål 1.

Miljømål	Vurdering av DNSH
Klimatilpasning	Tensio vurderer klimarisiko som en del av sin risikostyring. Kravene i EU-taksonomiens Appendix A er hensyntatt i vurderingene. Se beskrivelse av klimarisikovurderinger i vedlegg B.1.
Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann og marine ressurser	Ikke relevant
Omstilling til sirkulærøkonomi, avfallsforebygging og gjenvinning	Tensio har avtale med Retura om kildesortering, gjenvinning og avfallshåndtering. Avtalen dekker alt av Tensios avfall, inkludert avfall fra Tensios entreprenører. Se flere detaljer i vedlegg B.3
Forebygging og kontroll av forurensing	Tensio overholder krav til forebygging av forurensning og forbudet mot bruk av PBC. Se detaljer i vedlegg B.4.
Vern og tilbakeføring av biologisk mangfold og økosystemer	Tensio utfører miljøkonsekvensanalyser som en del av konsesjonssøknaden. Analysen legger grunnlag for å unngå skade og tilpasning av løsninger. Se flere detaljer i vedlegg B.5.

Tabell 35 Ingen betydelig skade (DNSH) for de andre miljømålene i taksonomien



Miljømål nr. 2: Bidrar til klimatilpasning

Tensio har identifisert de vesentligste klimarisikoene i sin klimarisikovurdering og vurdert hvilke sårbarheter som kan knyttes til distribusjon av elektrisitet. En oversikt over identifiserte risikoer er gitt i Tabell 36. De identifiserte risikoene er vurdert opp mot IPCC scenarier og rapporten Klima i Norge 2100 fra Miljødirektoratet.

Kategorier	Kroniske	Akutte
Temperatur	Temperaturendringer	Sprengkulde/tørke
Vind	Endringer i vindmønster	Storm
Vann	Endring i nedbørsmengde	Flom
Masser	Erosjon	Skred

Tabell 36 Klimarisiko identifisert og klassifisert ut fra rammeverket i EU-taksonomien

Tensio har implementert flere tiltak for å håndtere klimarisiko og tar aktivt hensyn til klimarisiko i designspesifikasjonene for anlegg og under prosjektering. I klimarisikoanalysen er eksisterende barrierer blitt vurdert for de mest vesentlige klimarisikoene gitt i Tabell 36. Videre har det blitt gjennomført en evaluering av nødvendige tiltak for å styrke robustheten mot klimapåvirkninger. I tillegg gjennomfører Tensio ROS-analyser for identifisering av risikoer og sårbarheter på spesifikke anlegg og kabelstrekninger.

Ved å følge forskriften om konsekvensutredning har Tensio beskrevet de tiltakene som er planlagt for å unngå, begrense, rehabilitere og om mulig kompensere for betydelige skadevirkninger på miljøet og samfunnet, både under bygge- og driftsfasen. Denne beskrivelsen skal også inkludere planlagte overvåkningsordninger.

Tensio har implementert flere tiltak for klimatilpasning. Blant annet unngår de negativ påvirkning på omgivelsene de opererer i ved å kontinuerlig overvåke parametere som oppetid, feilfrekvenser og værrelaterte avvik. Videre jobber Tensio for å redusere klimasårbarhet gjennom tiltak som å minske nettotap for å redusere klimagassutslipp. Tensio sørger for at tiltak er i samsvar med lokale og nasjonale tilpasningsplaner, gjennom å sikre at deres aktiviteter støtter klimatilpasningsstrategier. Tiltak og strategier for bærekraft og klimatilpasning er beskrevet i årsrapporten.

I bærekraftarbeidet har Tensio identifisert vesentlige tema, hvor grønn omstilling, naturinngrep, nye energiløsninger og klimagassutslipp har blitt vurdert til å ha høy grad av vesentlighet. Det har blitt satt opp tiltak som Tensio bør iverksette frem mot 2025 og forslag til indikatorer.

Vi anser at vi jobber i henhold til forventningene, og at vår aktivitet ikke har betydelig negativ påvirkning på de øvrige miljømålene i taksonomien. Tabell 37 oppsummerer vurderingen av DNSH-kriteriene for Tensio sin aktivitet i forbindelse med miljømål 2.

Miljømål	Vurdering av DNSH
Redusere og forebygge klimagassutslipp	Ingen av Tensios energiprodusenter har direkteutslipp som overskrider 270 gCO ₂ e/kWh. Se detaljer kapittel 4.1.1 og vedlegg B.1.
Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann og marine ressurser	Ikke relevant
Omstilling til sirkulærøkonomi, avfallsforebygging og gjenvinning	Tensio har avtale med Retura om kildesortering, gjenvinning og avfallshåndtering. Avtalen dekker alt av Tensios avfall, inkludert avfall fra Tensios entreprenører. Se flere detaljer i vedlegg B.3.
Forebygging og kontroll av forurensing	Tensio overholder krav til forebygging av forurensning og forbudet mot bruk av PBC. Se detaljer i vedlegg B.4.
Vern og tilbakeføring av biologisk mangfold og økosystemer	Tensio utfører miljøkonsekvensanalyser som en del av konsesjonssøknaden. Analysen legger grunnlag for å unngå skade og tilpasning av løsninger. Se flere detaljer i vedlegg B.5.

Tabell 37 Ingen betydelig skade (DNSH) for de andre miljømålene i taksonomien

Minstekrav til menneskerettigheter og arbeidsforhold

Innføringen av åpenhetsloven i 2023 har satt fart og retning på Tensios arbeid med menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

Den største risikoen for menneskerettighetsbrudd har blitt identifisert i forbindelse med leverandørkjeden. Dette har resultert i at Tensios etiske retningslinjer for leverandører som beskriver minstekrav i forbindelse med anskaffelser til Tensios leverandører, underleverandører og produsenter har blitt etablert. Tensios Etiske retningslinjer for leverandører reflekterer en støtte og forventninger til menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden [6]. Tensio uttrykker videre i sin årsrapport at de støtter prinsippene i FNs Global Compact. [7]

I redegjørelsen iht. åpenhetsloven som ble publisert i 2023 åpner Tensio opp for innspill fra publikum når det gjelder risiko for menneskerettighetsbrudd blant egne ansatte og entreprenører.

Veien videre

Siden Tensio kun har en aktivitet som omfattes av taksonomien, og det ikke er sannsynlig at selskapet vil begynne med andre økonomiske aktiviteter som omfattes av taksonomien, ligger forbedringsrommet i å forenkle og forbedre overvåkingen av parametere som dokumenterer at arbeidet utføres i henhold til krav og terskelverdier i EU-taksonomien.

Tensio har i begynnelsen av 2024 ansatt en person som vil være ansvarlig for bærekraft. Denne personen starter å jobbe i Tensio 1. mars 2024, og vil være godt posisjonert til å ta tak i mulighetene og utfordringene.

Noen av de viktigste områdene Tensio kan jobbe med fremover inkluderer:

- **Datainnsamling og rapportering:** Tensio bør forbedre sin evne til å samle inn nøyaktige data om deres økonomiske aktivitet og dennes påvirkning på klima og miljø.
- **Analyse av bærekraftig ytelse:** Tensio kan utvikle analysemetoder for å vurdere og rapportere sin bærekraftige ytelse i tråd med EU-taksonomien. Blant annet forbedre evaluering av tiltak for tilpasning for reduksjon av klimarisiko, styrke scenarioanalysene og vurdere hvordan klimaendringene påvirker lokale deler av kraftnettet, samt hvordan distribusjonsnettet påvirker lokalmiljøet i sårbare områder med høyt biologisk mangfold.
- **Integrasjon av bærekraft i forretningsstrategi:** Tensio har i sin strategi demonstrert at de forstår hvilken kontekst selskapet arbeider i og hvilken retning samfunnet utvikler seg i. De har begynt prosessen med å integrere bærekraftige hensyn i deres overordnede forretningsstrategi og beslutningsprosesser, og kan fortsette dette arbeidet ved å gjøre det bedre kjent for både ansatte og andre interessenter. Dette kan innebære å endre/forbedre leverandørkjeder (ref. samarbeid med andre nettselskaper) for å redusere miljøpåvirkningen og fremme bærekraftig praksis.
- **Engasjement med interessenter:** Tensio kan styrke sitt engasjement med interessenter, inkludert staten, (investorer), kunder, ansatte og sivilsamfunn, for mer åpenhet og ansvarlighet i deres bærekraftpraksis. Dette kan innebære å etablere åpne kommunikasjonskanaler og samarbeide med interessentene for å identifisere og adressere felles utfordringer (utover inkludering i kraftsystemutredningen og konsesjonssøknader).
- **Kompetanse og kapasitetsbygging:** Tensio bør investere i opplæring og kapasitetsbygging for å sikre at ansatte har nødvendig kompetanse og kunnskap om EU-taksonomien og bærekraftige praksiser. Dette kan innebære å tilby opplæringsprogrammer, workshops og ressurser for å øke bevisstheten og forståelsen av bærekraftige spørsmål.

Samlet sett er det viktig for Tensio å ta en helhetlig tilnærming til bærekraft og EU-taksonomien, og kontinuerlig jobbe med å forbedre sine praksiser og rapporteringsstandarder for å oppfylle de stadig strengere kravene som er forventet i denne sammenhengen.



Aktsomhetsvurderinger

Om åpenhetsloven og aktsomhetsvurderinger

Målet med åpenhetsloven er å fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon om hvordan virksomheter håndterer negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Åpenhetsloven pålegger virksomheter å utføre og redegjøre for aktsomhetsvurderinger.

Med aktsomhetsvurderinger menes å:

- a. forankre ansvarlighet i virksomhetens retningslinjer
- b. kartlegge og vurdere faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold som virksomheten enten har forårsaket eller bidratt til, eller som er direkte knyttet til virksomhetens forretningsvirksomhet, produkter eller tjenester gjennom leverandørkjeder eller forretningspartnere
- c. iverksette egnede tiltak for å stanse, forebygge eller begrense negative konsekvenser basert på virksomhetens prioriteringer og vurderinger etter bokstav b
- d. følge med på gjennomføring og resultater av tiltak etter bokstav c
- e. kommunisere med berørte interessenter og rettighetshavere om hvordan negative konsekvenser er håndtert etter bokstav c og d
- f. sørge for eller samarbeide om gjenoppretting og erstatning der dette er påkrevd. I plikten til å redegjøre for aktsomhetsvurderingene ligger det at virksomhetene skal offentliggjøre en redegjørelse for aktsomhetsvurderingene. Redegjørelsen skal minst inneholde
 - i. en generell beskrivelse av virksomhetens organisering, driftsområde, retningslinjer og rutiner for å håndtere faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold
 - ii. opplysninger om faktiske negative konsekvenser og vesentlig risiko for negative konsekvenser som virksomheten har avdekket gjennom sine aktsomhetsvurderinger
 - iii. opplysninger om tiltak som virksomheten har iverksatt eller planlegger å iverksette for å stanse faktiske negative konsekvenser eller begrense vesentlig risiko for negative konsekvenser, og resultatet eller forventede resultater av disse tiltakene.

Redegjørelse for aktsomhet

Tensio har etablerte rutiner for å følge med på og hensynta påvirkningen Tensio har på mennesker og samfunn som følge av vår virksomhet.

Helse, miljø og sikkerhet er et eget fagområde i Tensio, og det er en integrert del av den daglige driften både på strategisk og operativt nivå.



Når Tensio og andre nettselskaper bygger nye nettanlegg er vi avhengig av konsesjon fra nasjonale myndigheter. Denne tillatelses- og godkjenningsprosessen er blant annet viktig for å sikre at hensynet til mennesker, miljø og samfunn blir tatt i betraktning under forberedelsen av planer og tiltak, og når det tas stilling til om og på hvilke vilkår planer eller tiltak kan gjennomføres.

Ved anskaffelser av varer og tjenester til Tensio gjøres det vurderinger av leverandører og underleverandører, som innebærer analyser av økonomiske og sosiale forhold. Ved alle anskaffelser, pålegger våre retningslinjer (Tensios etiske retningslinjer for leverandører) leverandøren, leverandørens ansatte og andre som representerer leverandøren å respektere internasjonale forpliktelser som menneskerettigheter og internasjonale standarder i arbeidslivet.

Ved mulige brudd på våre interne retningslinjer har Tensio utarbeidet en egen rutine for intern varsling. I tillegg har allmenheten mulighet til å kontakte Tensio direkte via kanaler som det er opplyst om på våre hjemmesider, og nasjonale myndigheter har også etablert en generell ordning der aktører har mulighet til å klage på nettselskap – RME: Klage på nettselskap eller kraftleverandør.

Internt i Tensio er det Innkjøpsavdelingen som i samarbeid med konsernledelsen har fått et særskilt ansvar for å følge opp Åpenhetsloven.

Kartlegging av Tensio sin leverandørkjede

Tensio har utført en kartlegging av vår leverandørkjede for å vurdere potensiell risiko for brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i denne. Leverandørene er i utgangspunktet kategorisert på bakgrunn av NACE-kodene som det enkelte selskap må registrere i Brønnøysundregisteret i forbindelse med registrering av sitt selskap og løpende vedlikehold av sin selskapsinformasjon.

NACE-kode	Antall Trøndelag	Norge (utenom Trøndelag)	Utenfor Norge
JORDBRUK, SKOGBRUK OG FISKE (A)	82	60	
BERGVERKSDRIFT OG UTVINNING (B)	6	1	
INDUSTRI (C)	77	28	1
ELEKTRISITETS-, GASS-, DAMP- OG VARMTVANNSFORSYNING (D)	21	10	
VANNFORSYNING, AVLØPS- OG RENOVASJONSVIRKSOMHET (E)	15	3	
BYGGE- OG ANLEGGSVIRKSOMHET (F)	269	50	
VAREHANDEL, REPARASJON AV MOTORVOGNER (G)	200	196	1
TRANSPORT OG LAGRING (H)	53	25	
OVERNATTINGS- OG SERVERINGSVIRKSOMHET (I)	102	25	
INFORMASJON OG KOMMUNIKASJON (J)	28	99	3
FINANSIERINGS- OG FORSIKRINGSVIRKSOMHET (K)	3	33	2
OMSETNING OG DRIFT AV FAST EIENDOM (L)	51	18	
FAGLIG, VITENSKAPELIG OG TEKNISK TJENESTEYTING (M)	41	74	
FORRETNINGSMESSIG TJENESTEYTING (N)	35	54	
UNDERVISNING (P)	17	14	
HELSE- OG SOSIALTJENESTER (Q)	18	1	
KULTURELL VIRKSOMHET, UNDERHOLDNING OG UNDERHOLDNINGSVIRKSOMHET (R)	12	2	
ANNEN TJENESTEYTING (S)	15	38	
LØNNET ARBEID I PRIVATE HUSHOLDNINGER (T)	1	0	
Ikke kategorisert	4	145	

Tabell 38: Antall leverandører geografisk per næringskode

Som en del av aktsomhetsvurderingene er det gjort en vurdering av forretningspartner versus leverandør i henhold til definisjonen i Åpenhetslovens §3d og 3e:

- En leverandør er en del av leverandørkjeden til Tensio. Med leverandørkjede menes enhver i kjeden av leverandører og underleverandører som leverer eller produserer varer, tjenester eller andre innsatsfaktorer som inngår i en virksomhets levering av tjenester eller produksjon av varer fra råvarestadiet til ferdig produkt.
- Med forretningspartner menes enhver som leverer varer eller tjenester direkte til virksomheten, men som ikke er en del av leverandørkjeden.

Når det gjelder vurdering av risiko, er det i stor grad tatt utgangspunkt i DFØ (Direktoratet for forvaltning og økonomistyring) sin informasjon om produktkategorier med middels og høy risiko for brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

I tillegg vurderer vi våre leverandører basert på vår kunnskap om hva som leveres til Tensio, hvorvidt leverandøren svarer opp de krav som ligger i eksisterende avtaler, og vår kunnskap om den enkelte leverandør for øvrig.

Per juni 2023 har Tensio ikke avdekket konkrete forhold knyttet til vesentlig risiko for, eller faktisk negativ påvirkning av menneskerettigheter eller anstendige arbeidsforhold i egen virksomhet eller hos våre leverandører eller forretningspartnere.

Selv om det per dags dato ikke er avdekket noen konkrete avvik viser gjennomgangen av DFØ sin informasjon at Tensio gjør innkjøp fra verdi- og leverandørkjeder med produktkategorier med middels og høy risiko for brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Dette vil Tensio jobbe videre med.

Videre arbeid i 2024

Tensio vil i det kommende året jobbe videre med å følge opp de kravene som følger av åpenhetsloven.

I dette arbeidet vil vi blant annet øke innsatsen i oppfølging av leverandører vurdert til å tilhøre forsyningskjeder med middels eller høy risiko for brudd på menneskerettigheter eller anstendige arbeidsforhold.

Dette vil innebære tettere oppfølging av denne typen leverandører/leverandørkjeder, både i form av dialog (utarbeidelse og oppfølging av spørreskjema med spørsmål knyttet til håndtering av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold), og etablering av spesifikke rutiner for revisjon av leverandører fra risikoutsatte leverandørkjeder enten i egen regi eller i samarbeid med andre (f.eks UNCE Achilles og Tradebroker).

Vi ønsker også å mobilisere våre omgivelser til å gi oss tips eller innspill om hva vi bør sjekke ut i egen virksomhet eller i våre leverandørkjeder der det kan være risiko for brudd på menneskerettigheter eller anstendige arbeidsforhold. Aktører som ønsker å gi oss slike innspill kan kontakte Tensio på postmottak@tensio.no og merke henvendelsen «Tips: Menneskerettigheter/anstendige arbeidsforhold».

Tabelloversikt

1. Tensio sin vurdering av vesentlige temaer med tanke på bærekraft
2. Antall alvorlige miljøhendelser i Tensio-konsernet
3. Lengde med ny nettutbygging årlig
4. Tensio sine kjøp av SF6 for etterfylling
5. Elbiler som andel av person- og varebiler
6. Kundetilfredshet i privatmarkedet
7. Utvalg av sentrale forsknings- og utviklingsprosjekter i 2023
8. HMS-nøkkeltall
9. Antall ansatte per aldersgruppe i Tensio
10. Oppetid i strømnettet
11. Klimarisikoer identifisert og klassifisert ut fra rammeverket i EU-taksonomien
12. Scenarier benyttet som utgangspunkt for klimarisikovurderingen
13. Vurdering av fysisk klimarisiko
14. Vurdering av overgangsrisiko
15. Oversikt over totalt klimagassutslipp for 2023
16. Utslippsintensitet per driftsresultat
17. Bensin
18. Diesel
19. Farget diesel
20. SF6-gass
21. Nettap
22. Innkjøpt elektrisitet
23. Innkjøpt fjernvarme
24. Oversikt over biogene CO2-utslipp
25. Bensin, diesel og farget diesel
26. Fjernvarme
27. Kilder til utslippsfaktorer for scope 1
28. Kilder til utslippsfaktorer for scope 2
29. Kilder til utslippsfaktorer for biogene CO2-utslipp
30. Totalt for aktiviteter som oppfyller taksonomikravene
31. Oversikt over omsetning, investeringer og driftskostnader fordelt mellom andel som er omfattet og i samsvar med taksonomien og andel som ikke er omfattet av taksonomien
32. DNSH for de andre miljømålene [1]
33. Installert effekt fordelt på type kilde
34. Estimat for livssyklusutslipp for ulike energiproduksjonsteknologier
35. DNSH for de andre miljømålene [2]
36. Klimarisiko identifisert og klassifisert ut fra rammeverket i EU-taksonomien
37. DNSH for de andre miljømålene [3]
38. Antall leverandører geografisk per næringskode

Figuroversikt

1. Tensio sin bærekraftstrategi
2. Nettpap
3. Antall elbil-ladere i Trøndelag
4. Antall plusskunder i Trøndelag
5. Oppetiden i strømnettet
6. Andel av leverandører fra vår region
7. Kjønnfordeling blant ansatte i Tensio
8. Gjennomsnittlig lønn for kvinner og menn i ulike stillingsnivåer
9. Framskriving av årsmiddeltemperatur i Norge
10. Framskriving av global overflatetemperatur
11. Endring i vindhastighet
12. Forandring i årsnedbør og temperatur
13. Mulige endringer i årsnedbør
14. Endringer i antall dager med kraftig nedbør
15. Statnett 2020-tall på produksjon og forbruk
16. Eksempler på mulige teknologiske muligheter
17. Kontrolltilnærminger
18. Tensio sine utslippskilder til scope 1 og 2
19. Lokasjons- og markedsbasert rapportering
20. Beregningsmetodikk for klimagassutslipp
21. Oversikt over klimagasser
22. Scope 1 og 2 utslipp etter lokasjonsbasert metode for 2023
23. Scope 1 og 2 utslipp etter lokasjons- og markedsbasert metode brutt ned per selskap
24. Utslippsintensitet for scope 1 og 2 utslipp
25. Scope 1 utslipp
26. Utslippsintensitet for scope 1
27. Scope 2 utslipp
28. Utslippsintensitet for scope 2
29. Fremgangsmåte for rapportering i henhold til EU-taksonomien
30. OECDs modell for aktsomhetsvurderinger

Erklæring fra styret og konsernsjef



Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret i Tensio AS erklærer at årsregnskapet for 2023, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi bekrefter også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer Tensio står overfor.

Stjørdal 22.03.2024
Styret i Tensio AS

Jan Arve Haugan
(styreleder)

Inge Bartnes
(styremedlem)

Ståle Gjersvold
(styremedlem)

Gøril Forbord
(styremedlem)

Astrid Svarva
(styremedlem)

Egil Rømen
(styremedlem)

Bjørnar Gulstad
(styremedlem)

Audhild Kvam
(Konsernsjef)



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: D64BDCF683D34D0692AB20BD49B340DC

2023

Årsrapport Tensio AS



Tensio AS

Resultatregnskap

		(1 000 kr)	(1 000 kr)
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2023	2022
Annen driftsinntekt	1, 2	213 204	162 599
Sum driftsinntekter		213 204	162 599
Lønnskostnad	3, 4	57 017	43 241
Arbeid på egne investeringsanlegg		-424	-136
Avskrivning	6	9 077	6 259
Annen driftskostnad	2, 3, 5	143 101	113 146
Sum driftskostnader		208 771	162 510
Driftsresultat		4 433	89
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap	6, 7	570 667	460 418
Annen finansinntekt	6	88 701	25 831
Annen finanskostnad	6	-191 718	-124 054
Netto finansresultat		467 650	362 195
Ordinært resultat før skattekostnad		472 083	362 284
Skattekostnad på ordinært resultat	15	-9 367	-19 796
ÅRSRESULTAT		481 450	382 080
Overføringer			
Tilbakebetaling av tidligere innbetalt kapital etter reglene om utbytte		250 000	250 000
Overført fra overkurs		-250 000	-250 000
Avsatt annen egenkapital		481 450	382 080
Sum overføringer	14	481 450	382 080

Tensio AS

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	(1 000 kr)	(1 000 kr)
		2023	2022
Anleggsmidler			
<i>Immaterielle eiendeler</i>			
IT software	8	22 690	33 172
Utsatt skattefordel	15	29 178	19 844
Sum immaterielle eiendeler		51 868	53 017
<i>Varige driftsmidler</i>			
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l	8	425	1 119
Sum varige driftsmidler		425	1 119
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Investering i datterselskap	9	7 862 977	7 862 977
Andre langsiktige fordringer	10	8 739	1 638
Sum finansielle anleggsmidler		7 871 716	7 864 615
Sum anleggsmidler		7 924 009	7 918 751
Omløpsmidler			
<i>Fordringer</i>			
Andre fordringer		9 516	10 630
Konsernfordringer	7	2 351 860	1 595 547
Sum fordringer		2 361 376	1 606 178
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	85	87
Sum omløpsmidler		2 361 461	1 606 265
SUM EIENDELER		10 285 470	9 525 016

Tensio AS

Balanse pr 31. desember

		(1 000 kr)	(1 000 kr)
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	2023	2022
Egenkapital			
<i>Innskutt egenkapital</i>			
Aksjekapital	12, 13	400 000	400 000
Overkurs		3 561 779	3 811 779
Annen innskutt egenkapital		30	30
Innskutt egenkapital	14	3 961 809	4 211 809
<i>Opptjent egenkapital</i>			
Annen egenkapital		1 476 735	995 164
Opptjent egenkapital	14	1 476 735	995 164
Sum egenkapital	14	5 438 544	5 206 973
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	457	593
Sum avsetninger for forpliktelser		457	593
<i>Annen langsiktig gjeld</i>			
Obligasjonslån	10	2 850 000	2 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	1 550 000	1 050 000
Øvrig langsiktig gjeld	10	46 348	68 236
Sum annen langsiktig gjeld		4 446 348	3 118 236
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	200 000
Kassekreditt		52 530	13 842
Leverandørgjeld	7	31 698	17 269
Utbytte	13, 14	250 000	250 000
Konserngjeld	7	0	157
Skyldige offentlige avgifter		3 975	4 364
Annen kortsiktig gjeld	16	61 917	713 580
Sum kortsiktig gjeld		400 120	1 199 213
Sum gjeld		4 846 925	4 318 042
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 285 470	9 525 016

Tensio AS

Balanse pr 31. desember

Stjørdal 22.03.2024
Styret i Tensio AS

Jan Arve Haugan
(styreleder)

Inge Bartnes
(styremedlem)

Ståle Gjersvold
(styremedlem)

Gøril Forbord
(styremedlem)

Astrid Svarva
(styremedlem)

Egil Rømen
(styremedlem)

Bjørnar Gulstad
(styremedlem)

Audhild Kvam
(Konsernsjef)



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: D64BDCF683D34D0692AB20BD49B340DC

Tensio AS

Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr 31.12

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 31. desember 2021	400 000	4 061 779	30	612 985	5 074 794
Tilbakebetaling av tidl. innbetalt kapital etter reglene om utbytte		-250 000			-250 000
Ordinært årsresultat				382 080	382 080
Estimatavvik pensjon				100	100
Balanse pr. 31. desember 2022	400 000	3 811 779	30	995 164	5 206 973
Tilbakebetaling av tidl. innbetalt kapital etter reglene om utbytte		-250 000			-250 000
Ordinært årsresultat				481 450	481 450
Estimatavvik pensjon				120	120
Balanse pr. 31. desember 2023	400 000	3 561 779	30	1 476 735	5 438 544

Tensio AS

Kontantstrømoppstilling

	(1 000 kr) 2023	(1 000 kr) 2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad	472 082	362 284
Ordinære avskrivninger	9 077	6 259
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	95	0
Endring i fordringer til foretak i samme konsern	-1 216 888	-1 431 695
Endring i leverandørgjeld	14 429	3 975
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-29 908	-19 191
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	-751 113	-1 078 368
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	15 340	0
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-13 335	-14 930
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	460 418	808 148
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	462 423	793 218
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	1 350 000	0
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	200 000
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-850 000	0
Endring opptrekk kassekreditt	38 688	13 842
Tilbakebetaling av tidligere innbetalt kapital	-250 000	-250 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	288 688	-36 158
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	-2	-321 308
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01	87	321 394
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	85	87
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	547 470	286 158
Kontanter og konantekvivalenter består av:		
Bankinnskudd og kontanter	85	87



Vi forsyner Trøndelag med strøm



Noter til regnskapet

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge.

Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen av eiendeler og gjeld følger Regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap, som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

Andre eiendeler er anleggsmidler. Anleggsmidler skal vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig fra det tidspunkt anleggsmidlet blir satt i drift.

For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld og langsiktige fordringer klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Derivater

Tensio AS inngår valutaterminkontrakter med banker som motpart. Dette er en del av Tensio konsernets strategi for valutasikring. Tensio konsernet benytter sikringsbokføring knyttet til fremtidige innkjøp av nettanlegg med oppgjør i utenlandsk valuta som sikringsobjekt og valutaterminer som sikringsinstrument. Nettanleggene ligger i Tensio AS sine datterselskap som er netteiere. Det er derfor inngått tilsvarende avtaler mellom Tensio AS og datterselskapene, som Tensio AS har for valutaterminene med bankene. Kontraktene mot bankene og datterselskapene presenteres brutto i regnskapene til Tensio AS.

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt – sammenstilling

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere.

Bankinnskudd, kontanter og lignende.

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Datterselskap

Datterselskap (DS) vurderes i utgangspunktet etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det avsettes i DS. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsførers den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den regnskapsførte verdien av investeringene i balansen.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tillitsavsetning som skal dekke øvrig påregnelig tapsrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringene må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Pensjonskostnader og –forpliktelser

Selskapet har en innskuddsbasert pensjon, og har også videreført en kompensasjonsordning for ansatte som ble overført fra datterselskapene.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Ytelsesbasert pensjonsordning

I forbindelse med etablering av konsernet ble det videreført en kompensasjonsordning for ansatte fra datterselskapene som hadde mistet retten til AFP da disse selskapene gikk over fra ytelsesbasert pensjon til innskuddsbasert pensjon. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Forpliktelsen er aktuarberegnet på samme måte som en ordinær ytelsesbasert pensjonsordning og framkommer som en pensjonsforpliktelse i balansen. Denne pensjonsordningen er usikret og skal dekkes over drift.

Selskapet benytter iht. NRS 6 adgangen til å anvende målereglene for pensjonskostnader og forpliktelser iht. IAS 19 for denne kompensasjonsordningen. Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter norsk god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Denne kompensasjonsordningen gir ansatte som er omfattet av ordningen rett til fremtidige pensjonsytelser i perioden mellom 62 år til 67 år. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med denne pensjonsordning er beregnet som den neddiskontert fremtidige ytelsen den ansatte hadde opptjent rettigheter til ved overføringen av ansettelsesforholdet til selskapet. Kostnaden og forpliktelsen knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og dødelighet. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rentekostnad iht. IAS 19 ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen ved periodens begynnelse.

Forpliktelsen som fremkommer, er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Pensjonskostnaden etter denne ordningen er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet.

Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



Tensio AS

Noter til Årsregnskapet 2023

Note 1 Driftsinntekter

	2023	2022
Annen driftsinntekt	213 204	162 599
Sum	213 204	162 599

Geografisk fordeling

	2023	2022
Norge	213 204	162 599
Sum	213 204	162 599

Note 2 Nærstående parter

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i egen note, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i egen note.

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

a) Salg av varer og tjenester	2023	2022
Salg av tjenester:		
- Datterselskaper	212 717	159 666
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av tjenester:		
- Datterselskaper	11 806	11 639

Interne transaksjoner består i hovedsak av kjøp av tjenester fra datterselskapene, og belastning av konsernkostnader til datterselskapene.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til antatt markedsmessige vilkår.

Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	43 380	32 686
Arbeidsgiveravgift	7 648	5 155
Pensjonskostnader	4 448	3 749
Andre ytelser	1 541	1 651
Sum	57 017	43 241

Antall årsverk	41	33
----------------	----	----

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	2 465	975
Annen godtgjørelse	271	0

Daglig leder inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger, samt selskapets driftspensjonsordning.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har daglig leder rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder.

Verken daglig leder eller leder av styret har avtale om bonus eller annen resultatbasert avlønning.

Det er ikke ytet lån til eller stilt garantier til fordel for daglig leder, leder av styret, tillitsvalgte eller andre nærstående parter.

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven.

Selskapet har en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2023	2022
Lovpålagt revisjon	563	428
Andre attestasjonstjenester	15	24
Annen bistand	98	29
Sum godtgjørelse til revisor	676	480

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 4 Pensjoner

Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 22 % for pensjongivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekningen. I tillegg til den tidligere tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år som er inkludert i selskapets pensjonsordning.

Ytellesplaner - Driftspensjon

Selskapet har en usikret pensjonsforpliktelse knyttet til driftspensjon AFP for ansatte i aldersgruppen 55 til 62 år. Dette er en fortsettelse av den kompensasjonsordning de ansatte, som ble overført fra datterselskapene til Tensio AS i forbindelse med konsernreorganiseringen, hadde hos sin tidligere arbeidsgiver i konsernet. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Denne forpliktelsen er aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse. Pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse knyttet til driftspensjon AFP er avhengig av forutsetning om uttaksprosent av AFP

Resultatførte pensjonskostnader	2023	2022
Ytellesbasert ordning		
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	0	0
Resultatført netto forpliktelse (avkortning/oppgjør)	0	0
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	16	12
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	2	2
Netto pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	17	13

Endring i netto pensjonsforpliktelse	2023	2022
Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1	593	707
Netto pensjonskostnad	17	13
Innbetalt til ordningen	0	0
Estimatavvik ført mot EK	-154	-127
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	457	593

Økonomiske forutsetninger	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,60 %
Forventet avkastning	3,10 %	3,00 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	10,00 %	10,00 %

Aktuarielle forutsetninger (betegnelsen på tabellene som er benyttet):

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive	2	2
Pensjonister	0	0
Totalt	2	2

Resultatførte pensjonskostnader	2023	2022
Ytellesbaserte ordninger	17	13
Innskuddsbaserte ordninger inkl. AFP	4 430	3 735
Sum pensjonskostnad alle ordninger	4 448	3 749

Note 5 Annen driftskostnad

Andre driftskostnader	2023	2022
Fremmede tjenester	131 553	102 827
Lokaler	1 917	1 815
Reparasjon og vedlikehold	11	0
Maskiner, inventar, transportmidler	4 021	4 684
Andre kostnader	5 599	3 820
Sum annen driftskostnad	143 101	113 146

Note 6 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2023	2022
Inntekt på investering i datterselskap		
Konsernbidrag fra datterselskap	55 905	8 076
Utbytte fra datterselskap	514 762	452 342
Sum inntekt på investering i datterselskap	570 667	460 418
Annen finansinntekt		
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	80 133	21 374
Annen renteinntekt	2 628	4 457
Verdøkning valutaterminer	5 929	0
Annen finansinntekt	11	0
Sum annen finansinntekt	88 701	25 831
Finanskostnader		
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	0	606
Annen rentekostnad	184 746	122 758
Verdireduksjon valutaterminer	5 929	0
Annen finanskostnad	1 042	690
Sum finanskostnader	191 718	124 054
Netto finansresultat	467 651	362 195

Per 31.12.2023 har Tesio AS en gjeld til bankene på mnok 5 929 og tilsvarende fordring mot Tesnio TS knyttet til valutaterminer med oppgjør i 2024-2026. Valutaterminene måles til virkelig verdi og verdiendringene resulttføres i Tensio AS.

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

	Kortiktig konsernfordringer	
	2023	2022
Kundefordringer	90 673	87 463
Krav på utbytte/konsernbidrag fra datterselskapene	570 667	460 418
Fordring i konsernkontoordning	1 690 005	1 047 666
Andre fordringer	515	0
Sum	2 351 860	1 595 547
	Kortsiktig konserngjeld	
	2023	2022
Leverandørgjeld	1 850	1 477
Annen kortsiktig konserngjeld	0	157
Sum	1 850	1 634

Immaterielle eiendeler	Under arbeid	IT software	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	1 737	37 423	39 160
Tilgang	13 335	0	13 335
Avgang	-15 072	0	-15 072
Anskaffelseskost 31.12.	0	37 423	37 423
Akkumulerte avskrivninger 01.01.	0	5 987	5 987
Periodens avskrivninger	0	8 746	8 746
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	0	14 733	14 733
Balanseført verdi 31.12.	0	22 690	22 690
Forventet økonomisk levetid		3 - 6 år	
Avskrivningsplan		Lineær	
Varige driftsmidler	Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l		Sum
Anskaffelseskost 01.01.		2 150	2 150
Tilgang i perioden		0	0
Avgang		-669	-669
Anskaffelseskost 31.12.		1 481	1 481
Akkumulerte avskrivninger 01.01.		1 031	1 031
Tilbakeførte akkumulerte avskrivninger ved avgang		-306	-306
Periodens avskrivninger		331	331
Akkumulerte avskrivninger 31.12.		1 056	1 056
Balanseført verdi 31.12.		425	425
Forventet økonomisk levetid		3-10 år	
Avskrivningsplan		Lineær	

Note 9 Datterselskap

Aksjer i datterselskaper	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.	Bokført verdi
Tensio TN AS	Steinkjer	100 %	201 603	1 838 120	3 100 413
Tensio TS AS	Trondheim	100 %	356 766	3 794 504	4 762 564
Sum datterselskaper					7 862 977

Note 10 Fordringer og gjeld

Fordringer med forfall senere enn ett år	2023	2022
Valutaterminer	5 929	0
Forskuddsbetalte kostnader	2 810	1 638
Sum	8 739	1 638

Langsiktig gjeld	2023	2022
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 550 000	1 050 000
Obligasjonslån	2 850 000	2 000 000
Overkurs på obligasjonslånene	40 419	68 236
Kontantstrømsikring	5 929	0
Sum	4 446 348	3 118 236

Avdragsprofil langsiktig gjeld

Vektet gjennomsnittlig kupongrente på låneporteføljen er 5,29 % pa.	Forfall	Totalt
Obligasjonslån NO0010771645	2025	250 000
Obligasjonslån NO0010572308	2025	750 000
Obligasjonslån NO0011101560	2026	750 000
Obligasjonslån NO0010771629	2027	250 000
Nordiska Investeringsbanken (NIB)	2028	500 000
Obligasjonslån	2029	850 000
Nordiska Investeringsbanken (NIB)	2031	1 050 000
Totalt		4 400 000

Obligasjonslån og lån fra NIB er underlagt finansielle covenants som innebærer at konsernets samlede rentebærende gjeld ikke kan overstige 65% av nettkapital, jf. note 2, samt en avtale om negativ pledge. I beregningen holdes subordinert gjeld og forpliktelser under leieavtaler utenfor. Tensio AS overholder dagens covenantskrav.

Note 11 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter	2023	2022
Kontanter og bankinnskudd	85	87
Herav bundne midler	0	0
Likvide midler	85	87

Tensio AS er eier av konsernkontosystem som inkluderer datterselskapene i note 9. Fordringer og gjeld i konsernkontosystemet presenteres som konsernmellomværende i regnskapet.

Tensio har benyttet MNOK 52,530 av en kassekredittramme på MNOK 600 pr 31.12 i Danske Bank. Kassekreditrammen er redusert til MNOK 400 i februar 2024.

Tensio AS har inngått avtale om skattetrekksgaranti som dekker samtlige selskaper i konsernet. Garantibeløpet på MNOK 25,5 dekker skattetrekk for samtlige selskaper i konsernet.

Note 12 Aksjekapital

Total aksjekapital (i hele kroner)	400 000 000
Antall aksjer	10 000 000
Pålydende pr. aksje (i hele kroner)	40
Egne aksjer	0

Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr 400 000 000 består av 10 000 000 aksjer à kr 40. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12.2021	Antall aksjer	Eierandel
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	4 000 000	40 %
TrønderEnergi AS	4 000 000	40 %
Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap (KLP)	2 000 000	20 %
Totalt	10 000 000	100 %

Utbytte per aksje

Antall aksjer i morselskapet på utdelingstidspunktet	10 000 000
Forslag til utbetalt utbytte per aksje i NOK	25

I morselskapet Tensio AS er det pr 31. 12. 2023 avsatt utbytte på TNOK **250 000**

Styret har foreslått en utdeling av tidligere innbetalt kapital etter reglene om utbytte.
Forslaget innebærer en utdeling til aksjonærer på TNOK 250 000.

Note 14 Egenkapital

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2023	400 000	3 811 779	30	995 164	5 206 973
Estimatavvik pensjonsforpliktelse				120	120
Tilbakebetaling av tidl. innb. kapital etter reglene om utbytte		-250 000			-250 000
Årets resultat				481 450	481 450
Egenkapital 31.12.2023	400 000	3 561 779	30	1 476 734	5 438 544

Note 15 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2023	2022
Midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	-160	192
Pensjonsforpliktelser	-457	-593
Netto midlertidige forskjeller	-617	-402
Underskudd til fremføring	-132 009	-89 799
Grunnlag for utsatt skatt	-132 626	-90 201
Utsatt skatt (+)/utsatt skattefordel (-) i balansen	-29 178	-19 844

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2023	2022
Resultat før skattekostnad	472 083	362 284
Permanente forskjeller	-514 661	-452 267
Grunnlag for årets skattekostnad	-42 578	-89 983
Endring i midlertidige resultatforskjeller	216	56
Endring i underskudd til fremføring	42 209	89 799
Estimatavvik ført mot egenkapital	154	127
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	0	0

Fordeling av skattekostnaden	2023	2022
Betalbar skatt	0	0
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-9 334	-19 768
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapitalen	-34	-28
Skattekostnad på årets resultat	-9 367	-19 796

Avstemming av årets skattekostnad		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	472 083	362 284
Beregnet skatt 22%	103 858	79 702
Skattekostnad i resultatregnskapet	-9 367	-19 796
Differanse	-113 226	-99 499

Differansen består av følgende:		
22% av permanente forskjeller	-113 226	-99 499
Sum forklart differanse	-113 226	-99 499

0

Note 16 Kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld	2023	2022
Avsetning på løpte feriepenger	4 581	3 389
Første års avdrag på langsiktig gjeld	0	650 000
På løpte rentekostnader	51 482	57 954
Annen kortsiktig gjeld	5 854	2 237
Annen kortsiktig gjeld	61 917	713 580

Note 17 Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.

Selskapet har ingen tvistesaker av betydning og kjenner ikke til hendelser etter balansedagen som kan ha betydning for resultat eller balansevurderingene pr. 31.12.2023.

Note 18 Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De største postene i regnskapet med grunnlag i vurderinger og estimater er aksjer i datterselskap og verdsettelse av gjeldsforpliktelsene. For 2023 er det gjennomført en vurdering av verdien av selskapets aksjeinvesteringer, med utgangspunkt i langtidsprognose for konsernet. I forbindelse med denne vurderingen er det gjort detaljerte analyser av kontantstrømmer, vurdering av avkastningskrav og terminalverdi for anleggsverdier. Vurderingene er bygget på anerkjente metoder for verdsettelse. Det er ikke funnet indikasjoner på varig verdiendringer som kan medføre nedskrivningsplikt for selskapets aksjeinvesteringer.

Note 19 Kreditt risiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kreditt risiko

Kreditt risiko er risikoen for at en part vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sine forpliktelser. Tensio har ingen slik risiko ved årsskiftet.

Likviditets- og refinansieringsrisiko

Tensio påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer.

Tensio anses i kapitalmarkedet å ha lav kreditt risiko og har god tilgang til kredittmarkedet.

Tensio reviderer årlig selskapets finansstrategi. I oktober 2023 ble selskapets offisielle rating opprettholdt til A- av ratingbyrået Scope.

Det gir grunnlag for gunstig finansiering i finansmarkedet. Selskapet jobber også med finansiering innen det "Grønne obligasjonsmarkedet".

Likviditetsrisiko vil følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets rapportering.



Til generalforsamlingen i Tensio AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Tensio AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært revisor for Tensio AS sammenhengende i 5 år fra valget på generalforsamlingen den 30. april 2019 for regnskapsåret 2019.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Verdsettelse av konsesjoner og goodwill

Det henvises til note 1 om verdsettelse av konsesjoner og goodwill og beskrivelsen av den regnskapsmessig behandlingen av denne.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
I forbindelse med konsernetableringen i 2019 ble det skutt inn vesentlige merverdier som ble allokert til konsesjoner og goodwill og som er vurdert å ha ubestemt levetid. Eiendeler med ubestemt levetid blir ikke avskrevet, men skal testes årlig for verdifall. Verdsettelsen av konsesjoner og goodwill utgjør totalt TNOK 3 076 188 og er derfor en vesentlig post i regnskapet for konsernet for 2023. Basert på dette har verdsettelsen av konsesjoner og goodwill vært et sentralt forhold ved årets revisjon.	Vår revisjonsmessige tilnærming har blant annet inkludert følgende handlinger: • Vi har vurdert presentasjon og noteopplysninger knyttet til verdsettelsen av konsesjoner og goodwill opp mot relevante krav i IFRS. • Vi har vurdert ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsetninger. • Vi har vurdert kompetansen til de som har utarbeidet verdsettelsen. • Vi har brukt KPMGs egne verdsettelsesspesialister for å gjennomgå modellen som er benyttet ved verdsettelsen. Herunder er følgende handlinger foretatt: ○ vurdering av om modellen for beregningene er basert på velkjente og utprøvde metoder for verdsettelse. ○ vurdering av om avkastningskravet er innenfor akseptable intervall sammenlignet med tilgjengelig markedsdata. ○ vurdert de benyttede forutsetningene i modellen. ○ rekalkulert beregningene i modellen. • Vi har vurdert konsernets sensitivitetsanalyser og vurdert effekten på gjenvinnbart beløp.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert

tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

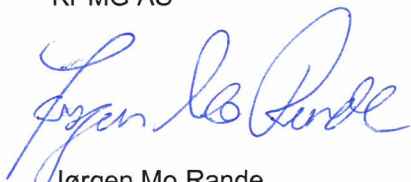
Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Trondheim, 22. mars 2024

KPMG AS



Jørgen Mo Rande
Statsautorisert revisor

List of Signatures

Page 1/1



Års- og bærekraftrapport 2023 - Tensio konsern - signering.pdf

Name	Method	Signed at
Svarva, Astrid	BANKID	2024-03-22 10:23 GMT+01
Haugan, Jan Arve	BANKID	2024-03-22 10:22 GMT+01
Kvam, Audhild Hjørdis	BANKID	2024-03-22 10:21 GMT+01
Gjersvold, Ståle	BANKID	2024-03-22 10:20 GMT+01
Bartnes, Inge	BANKID	2024-03-22 10:20 GMT+01
Gulstad, Bjørnar	BANKID	2024-03-22 10:59 GMT+01
Rømen, Egil	BANKID	2024-03-22 10:34 GMT+01
Forbord, Gøril	BANKID	2024-03-22 10:23 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: D64BDCF683D34D0692AB20BD49B340DC